

3 1761 11726331 9









Digitized by the Internet Archive  
in 2023 with funding from  
University of Toronto

<https://archive.org/details/31761117263319>









Catalogue no. 26-006-XPB

N° 26-006-XPB au catalogue

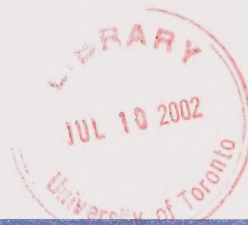
169  
Government  
Publications

## Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

## Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

January 2002

Janvier 2002



Statistics  
Canada

Statistique  
Canada

Canada



## How to obtain more information

Specific inquiries about this product and related statistics or services should be directed to: Marketing and Dissemination Section, Manufacturing, Construction and Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9497 or 1 866 873-8789; Fax line (613)951-9499; Internet: [energ@statcan.ca](mailto:energ@statcan.ca)).

For information on the wide range of data available from Statistics Canada, you can contact us by calling one of our toll-free numbers. You can also contact us by e-mail or by visiting our Web site.

National inquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Depository Services Program inquires	1 800 700-1033
Fax line for Depository Services Program	1 800 889-9734
E-mail inquiries	<a href="mailto:infostats@statcan.ca">infostats@statcan.ca</a>
Web site	<a href="http://www.statcan.ca">www.statcan.ca</a>

## Ordering and subscription information

This product, Catalogue no. 26-006-XPB, is published monthly as a standard printed publication at a price of CDN \$19.00 per issue and CDN \$186.00 for a one-year subscription. The following additional shipping charges apply for delivery outside Canada:

	Single issue	Annual subscription
United States	CDN \$ 6.00	CDN \$ 72.00
Other countries	CDN \$ 10.00	CDN \$ 120.00

All prices exclude sales taxes.

This product can be ordered by

- Phone (Canada and United States) 1 800 267-6677
- Fax (Canada and United States) 1 877 287-4369
- E-mail [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)
- Mail Statistics Canada  
Dissemination Division  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario K1A 0T6
- And, in person at the Statistics Canada Regional Centre nearest you, or from authorised agents and bookstores.

When notifying us of a change in your address, please provide both old and new addresses.

## Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the Agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact Statistics Canada toll free at 1 800 263-1136.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet du présent produit ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de marketing et diffusion, division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-99497 ou 1 866 873-8789; Télécopieur (613) 951-9499; Internet : [energ@statcan.ca](mailto:energ@statcan.ca)).

Pour obtenir des renseignements sur l'ensemble des données de Statistique Canada qui sont disponibles, veuillez composer l'un des numéros sans frais suivants. Vous pouvez également communiquer avec nous par courriel ou visiter notre site Web.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1 800 363-7629
Renseignements concernant le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 700-1033
Télécopieur pour le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 889-9734
Renseignements par courriel	<a href="mailto:infostats@statcan.ca">infostats@statcan.ca</a>
Site Web	<a href="http://www.statcan.ca">www.statcan.ca</a>

## Renseignements sur les commandes et les abonnements

Le produit n°26-006-XPB au catalogue est publié mensuellement en version imprimée standard et est offert au prix de 19\$ CA l'exemplaire et de 186\$ CA pour un abonnement annuel. Les frais de livraison supplémentaires suivants s'appliquent aux envois à l'extérieur du Canada:

	Exemplaire	Abonnement annuel
États-Unis	6 \$ CA	72 \$ CA
Autres pays	10 \$ CA	120 \$ CA

Les prix ne comprennent pas les taxes de ventes.

Ce produit peut être commandé par

- Téléphone (Canada et États-Unis) 1 800 267-6677
- Télécopieur (Canada et États-Unis) 1 877 287-4369
- Courriel [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)
- Poste Statistique Canada  
Division de la diffusion  
Gestion de la circulation  
120, avenue Parkdale  
Ottawa (Ontario) K1A 0T6
- En personne au bureau régional de Statistique Canada le plus près de votre localité ou auprès des agents et librairies autorisés.

Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresse.

## Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois, et ce, dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec Statistique Canada au numéro sans frais 1 800 263-1136.





Statistics Canada  
Manufacturing, Construction & Energy Division  
Energy Section

## Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

January 2002

Statistique Canada  
Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie  
Section de l'énergie

## Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Janvier 2002

Published by authority of the Minister  
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2002

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from License Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6

June 2002

Catalogue no. 26-006-XPB. Vol. 54, No. 1

Frequency: Monthly  
ISSN 1488-4771  
Ottawa

### Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing partnership between Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre  
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'industrie, 2002

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6

Juin 2002

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 54, no. 1

Périodicité: Mensuelle  
ISSN 1488-4771  
Ottawa

### Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.



## Symbols

The following symbols are used in this Statistics Canada publication:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## Signes conventionnels

Les signes suivant sont employés dans cette publication de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **Marcelle Dion**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Robert Pagnutti**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Justin Lacroix**, Chief, Energy Section
- **Randall Sheldrick**, Unit Head, Petroleum Unit, Energy Section.

and

- **Gerry Desjardins**, Analyst, Energy Section. Mr. Desjardins may be reached at (613) 951-4368.

## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Marcelle Dion**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Robert Pagnutti**, directeur adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Justin Lacroix**, chef, Section de l'énergie
- **Randall Sheldrick**, chef de sous section, unité du pétrole, Section de l'énergie.

et

- **Gerry Desjardins**, analyste, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. Desjardins au numéro (613) 951-4368.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences – Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 – 1984.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l' "American National Standard for Information Sciences" – "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 – 1984.





## **TABLE OF CONTENTS**

## **TABLE DES MATIÈRES**

	PAGE		PAGE
<b>Selected Publications</b>	<b>4</b>	<b>Sélection de publications</b>	<b>4</b>
<b>Highlights</b>	<b>5</b>	<b>Faits saillants</b>	<b>5</b>
<b>Table</b>		<b>Tableau</b>	
1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month		1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois	
Canada	6	Canada	6
Newfoundland	8	Terre-Neuve	8
Nova Scotia	10	Nouvelle-Écosse	10
Ontario	12	Ontario	12
Manitoba	14	Manitoba	14
Saskatchewan	16	Saskatchewan	16
Alberta	18	Alberta	18
British Columbia	20	Colombie-Britannique	20
Northwest Territories <sup>1</sup>	22	Territoires du Nord-Ouest <sup>1</sup>	22
Foreign	24	Étranger	24
2. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month		2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
Canada	26	Canada	26
Newfoundland	28	Terre-Neuve	28
Nova Scotia	30	Nouvelle-Écosse	30
Ontario	32	Ontario	32
Saskatchewan	34	Saskatchewan	34
Alberta	36	Alberta	36
British Columbia	38	Colombie-Britannique	38
Yukon	40	Yukon	40
Northwest Territories <sup>1</sup>	42	Territoires du Nord-Ouest <sup>1</sup>	42
Foreign	44	Étranger	44
3. Gas use – reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province	46	3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province	46
<b>Data Quality and Methodology</b>	<b>48</b>	<b>Qualité des données et méthodologie</b>	<b>48</b>
<b>Definitions</b>	<b>48</b>	<b>Définitions</b>	<b>48</b>

<sup>1</sup> Prior to April 1, 1999 Northwest Territories includes the area now known as Nunavut. As of April 1, 1999 Northwest Territories excludes the area now known as Nunavut.

<sup>1</sup> Avant le 1er avril 1999, les Territoires du Nord-Ouest comprenaient la région maintenant appelée Nunavut. Depuis le 1er avril 1999, les Territoires du Nord-Ouest excluent la région Nunavut.



	Catalogue No. N° au catalogue	
<b>MONTHLY PUBLICATIONS</b>		<b>PUBLICATIONS MENSUELLES</b>
Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas	26-006-XPB	Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002-XIB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products - Internet	45-004-XIB	Produits pétroliers raffinés - internet
- Paper	45-004-XPB	- papier
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-001-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Natural Gas Transportation and Distribution	55-002-XIB	Transport et distribution du gaz naturel
Electric Power Statistics	57-001-XIB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook		Guide statistique de l'énergie
Paper version – bilingual	57-601-UPB	Version en papier – bilingue
Compact disc – bilingual	57-601-XPB	Disque compact – bilingue
<b>QUARTERLY PUBLICATION</b>		<b>PUBLICATION TRIMESTRIELLE</b>
Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
<b>ANNUAL PUBLICATIONS</b>		<b>PUBLICATIONS ANNUELLES</b>
Coal Mining	26-206-XIB	Extraction de charbon
Oil and Gas Extraction	26-213-XIB	Extraction de pétrole et de gaz
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-201-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Electric Power Generation, Transmission and Distribution	57-202-XIB	Production, transport et distribution d'électricité
Electric Power Capability and Load	57-204-XIB	Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Natural Gas Transportation and Distribution	57-205-XIB	Transport et distribution du gaz naturel
Electric Power Generating Stations	57-206-XIB	Centrales d'énergie électrique

To order a publication, please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by internet, at [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Pour obtenir une publication, veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les libraires et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.



## **HIGHLIGHTS**

### **January 2002**

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during January 2002 increased 3.0% amounting to 11.3 million cubic metres compared to 11.0 million cubic metres in January 2001. Imported crude for the same period amounted to 4.3 million cubic metres, a decrease of 21.1% over January 2001.

The disposition of crude and equivalent for January is as follows: 9.1 million cubic metres (57.9%) were sent to Canadian refineries and 6.6 million cubic metres (42.4%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 0.2% to 19.30 billion cubic metres from 19.27 billion cubic metres in January 2001. Marketable Gas production for January amounted to 15.0 billion cubic metres, a decrease of 1.4%.

The disposition of natural gas for January 2002 is as follows: 2.4 billion cubic metres were net receipts from storage and injection operations; 3.1 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 9.3 billion cubic metres exported; 8.8 billion cubic metres in Sales, which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.3 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

## **FAITS SAILLANTS**

### **Janvier 2002**

La production de pétrole brut et hydrocarbures pour janvier 2002 a augmenté de 3,0% pour atteindre 11,3 millions de mètres cubes comparativement à 11,0 millions de mètres cubes en janvier 2001. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 4,3 millions de mètres cubes, soit une baisse de 21,1% par rapport à janvier 2001.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de janvier 2002 se répartit de la manière suivante: 9,1 millions de mètres cubes (57,9%) destinés aux raffineries canadiennes et 6,6 millions de mètres cubes (42,4%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 0,2% pour atteindre 19,30 milliards de mètres cubes contre 19,27 milliards de mètres cubes (en janvier 2001). En janvier 2002, la production de gaz naturel a atteint un volume de 15,0 milliards de mètres cubes, une baisse de 1,4%.

Au cours du mois de janvier 2002, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 2,4 milliards de mètres cubes sont des arrivages nettes des entrepôts de stockage et des opérations d'injection; 3,1 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 9,3 milliards de mètres cubes ont été exportés et 8,8 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,3 milliard de mètres cubes, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.



**TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Canada**

			Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2002	2 711.3		2 711.3				
2		2001	2 848.2	33 206.2	2 848.2	2 560.0	2 831.8	2 667.6	2 791.2
3	Light and Medium Crude Oil	2002	4 042.1		4 042.1				
4		2001	3 987.4	46 729.8	3 987.4	3 646.9	4 031.7	3 871.4	3 893.0
5	Synthetic Crude Oil	2002	2 298.8		2 298.8				
6		2001	1 611.3	20 260.7	1 611.3	1 606.9	1 815.8	1 459.9	1 765.2
7	Crude Bitumen	2002	1 368.8		1 368.8				
8		2001	1 551.1	17 953.9	1 551.1	1 349.7	1 574.7	1 469.6	1 601.7
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2002</b>	<b>10 421.0</b>		<b>10 421.0</b>				
10		<b>2001</b>	<b>9 998.0</b>	<b>118 150.6</b>	<b>9 998.0</b>	<b>9 163.5</b>	<b>10 254.0</b>	<b>9 468.5</b>	<b>10 051.1</b>
11	Condensate	2002	99.9		99.9				
12		2001	88.4	1 134.8	88.4	83.1	87.0	89.3	97.9
13	Pentanes Plus	2002	787.8		787.8				
14		2001	895.7	9 665.6	895.7	834.9	852.9	766.0	890.5
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>11 308.7</b>		<b>11 308.7</b>				
16		<b>2001</b>	<b>10 982.1</b>	<b>128 951.0</b>	<b>10 982.1</b>	<b>10 081.5</b>	<b>11 193.9</b>	<b>10 323.8</b>	<b>11 039.5</b>
17	Imports	2002	4 338.8		4 338.8				
18		2001	5 497.4	53 517.4	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>15 647.5</b>		<b>15 647.5</b>				
20		<b>2001</b>	<b>16 479.5</b>	<b>182 468.4</b>	<b>16 479.5</b>	<b>14 261.4</b>	<b>16 334.2</b>	<b>14 653.6</b>	<b>15 908.8</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2002	1 792.0		1 792.0				
22		2001	2 564.7	23 214.7	2 564.7	1 608.0	2 237.8	1 733.2	2 297.1
23	- Quebec	2002	2 001.9		2 001.9				
24		2001	1 802.8	21 482.6	1 802.8	1 762.4	1 978.4	1 652.5	1 867.3
25	- Ontario	2002	2 393.8		2 393.8				
26		2001	2 373.6	27 662.7	2 373.6	2 287.0	2 516.2	2 341.2	2 245.7
27	- Manitoba	2002	-		-				
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	317.7		317.7				
30		2001	326.7	3 704.1	326.7	286.3	273.4	120.3	290.2
31	- Alberta	2002	2 259.9		2 259.9				
32		2001	2 244.2	23 604.7	2 244.2	2 025.4	2 093.2	1 698.8	1 488.9
33	- British Columbia	2002	300.1		300.1				
34		2001	294.6	3 407.4	294.6	268.8	212.6	298.9	316.8
35	- Northwest Territories	2002	-		-				
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>9 065.4</b>		<b>9 065.4</b>				
38		<b>2001</b>	<b>9 606.6</b>	<b>103 076.2</b>	<b>9 606.6</b>	<b>8 237.9</b>	<b>9 311.6</b>	<b>7 844.9</b>	<b>8 506.0</b>
39	Exports to the United States	2002	6 640.3		6 640.3				
40		2001	6 796.9	79 334.5	6 796.9	6 194.7	6 797.8	6 813.1	6 847.6
41	Exports to Other Countries	2002	-		-				
42		2001	89.5	178.4	89.5	-	88.9	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	<b>6 640.3</b>		<b>6 640.3</b>				
44		<b>2001</b>	<b>6 886.4</b>	<b>79 512.9</b>	<b>6 886.4</b>	<b>6 194.7</b>	<b>6 886.7</b>	<b>6 813.1</b>	<b>6 847.6</b>
45	Net Inventory Changes	2002	- 198.2		- 198.2				
46		2001	205.8	707.6	205.8	- 149.6	139.5	70.0	593.4
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	41.5		41.5				
48		2001	36.0	295.7	36.0	21.7	28.0	13.4	38.9
49	Losses and Adjustments	2002	98.5		98.5				
50		2001	- 255.3	-1 124.0	- 255.3	-43.3	-31.6	-87.8	-77.1
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>15 647.5</b>		<b>15 647.5</b>				
52		<b>2001</b>	<b>16 479.5</b>	<b>182 468.4</b>	<b>16 479.5</b>	<b>14 261.4</b>	<b>16 334.2</b>	<b>14 653.6</b>	<b>15 908.8</b>



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Canada

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	2002, Canada		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements : Production intérieure :		
2 685.2	2 807.8	2 862.6	2 758.0	2 855.0	2 754.2	2 784.6	2002 2001	Pétrole brut lourd	1 2
3 764.8	3 884.5	3 839.2	3 779.4	4 075.1	3 933.6	4 022.8	2002 2001	Pétrole brut léger et médium	3 4
1 422.9	1 673.7	1 816.7	1 369.4	1 656.2	1 884.3	2 178.4	2002 2001	Pétrole brut synthétique	5 6
1 572.9	1 547.8	1 523.2	1 442.6	1 510.6	1 421.4	1 388.6	2002 2001	Pétrole brut bitumineux	7 8
9 445.8	9 913.8	10 041.7	9 349.4	10 096.9	9 993.5	10 374.4	2002 2001	Total pétrole brut	9 10
87.8	91.2	99.9	97.8	102.7	101.9	107.8	2002 2001	Condensat	11 12
833.4	724.0	767.3	704.9	850.8	792.1	753.1	2002 2001	Pentanes plus	13 14
10 367.0	10 729.0	10 908.9	10 152.1	11 050.4	10 887.5	11 235.3	2002 2001	Total prélèvements net	15 16
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7	3 630.6	3 881.4	4 509.2	2002 2001	Importations	17 18
14 365.4	15 422.8	15 287.5	14 560.8	14 681.0	14 768.9	15 744.5	2002 2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation :		
1 594.0	2 168.2	1 702.5	2 110.8	1 594.9	1 757.6	1 845.9	2002 2001	Aux raffineries - Atlantique	21 22
1 685.9	1 866.8	1 879.2	1 673.4	1 586.5	1 795.3	1 932.1	2002 2001	- Québec	23 24
2 350.7	2 475.0	2 281.1	2 023.3	2 290.4	2 236.9	2 241.6	2002 2001	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Manitoba	27 28
360.8	374.3	382.3	334.6	318.5	288.6	348.1	2002 2001	- Saskatchewan	29 30
1 695.9	2 284.4	2 334.1	1 709.5	1 947.2	2 110.5	1 972.6	2002 2001	- Alberta	31 32
288.3	309.7	290.6	285.3	265.8	303.1	272.9	2002 2001	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
7 975.6	9 478.4	8 869.8	8 136.9	8 003.3	8 492.0	8 613.2	2002 2001	Total livré aux raffineries	37 38
6 875.3	6 427.8	6 303.5	5 813.7	6 973.9	6 527.5	6 962.7	2002 2001	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Exportation dans d'autres pays	41 42
6 875.3	6 427.8	6 303.5	5 813.7	6 973.9	6 527.5	6 962.7	2002 2001	Exportations totales	43 44
- 645.2	- 149.1	93.2	705.1	- 365.8	- 155.8	366.1	2002 2001	Variations nettes des stocks	45 46
26.5	3.5	36.3	28.3	20.0	23.6	19.5	2002 2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
133.2	- 337.8	-15.3	- 123.2	49.6	- 118.4	- 217.0	2002 2001	Pertes et rectifications	49 50
14 365.4	15 422.8	15 287.5	14 560.8	14 681.0	14 768.9	15 744.5	2002 2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Newfoundland and Labrador

			Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	941.0		941.0				
4		2001	652.8	8 632.8	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2002</b>	<b>941.0</b>		<b>941.0</b>				
10		<b>2001</b>	<b>652.8</b>	<b>8 632.8</b>	<b>652.8</b>	<b>650.4</b>	<b>692.8</b>	<b>669.5</b>	<b>703.1</b>
11	Condensate	2002	-	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	-	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>941.0</b>		<b>941.0</b>				
16		<b>2001</b>	<b>652.8</b>	<b>8 632.8</b>	<b>652.8</b>	<b>650.4</b>	<b>692.8</b>	<b>669.5</b>	<b>703.1</b>
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>941.0</b>		<b>941.0</b>				
20		<b>2001</b>	<b>652.8</b>	<b>8 632.8</b>	<b>652.8</b>	<b>650.4</b>	<b>692.8</b>	<b>669.5</b>	<b>703.1</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2002	133.9		133.9				
22		2001	-	2 183.7	-	152.4	269.6	202.9	313.9
23	- Quebec	2002	217.8		217.8				
24		2001	-	618.7	-	102.7	57.5	-	-
25	- Ontario	2002	78.7		78.7				
26		2001	118.9	2 959.1	118.9	121.0	-	179.4	313.9
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>430.4</b>		<b>430.4</b>				
38		<b>2001</b>	<b>118.9</b>	<b>5 761.5</b>	<b>118.9</b>	<b>376.1</b>	<b>327.1</b>	<b>382.3</b>	<b>627.8</b>
39	Exports to the United States	2002	476.1		476.1				
40		2001	549.4	2 843.6	549.4	263.4	370.3	286.7	39.4
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	<b>476.1</b>		<b>476.1</b>				
44		<b>2001</b>	<b>549.4</b>	<b>2 843.6</b>	<b>549.4</b>	<b>263.4</b>	<b>370.3</b>	<b>286.7</b>	<b>39.4</b>
45	Net Inventory Changes	2002	34.5		34.5				
46		2001	-15.5	27.7	-15.5	10.9	-4.6	0.5	35.9
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	-	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-	-
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>941.0</b>		<b>941.0</b>				
52		<b>2001</b>	<b>652.8</b>	<b>8 632.8</b>	<b>652.8</b>	<b>650.4</b>	<b>692.8</b>	<b>669.5</b>	<b>703.1</b>

**TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Terre-Neuve-et-Labrador**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Nova Scotia

			Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
4		2001	-	-	-	-	-	-	-
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2002</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
10		<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
11	Condensate	2002	50.5	564.0	50.5	37.4	38.7	40.2	46.9
12		2001	38.0		38.0				
13	Pentanes Plus	2002	-	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>50.5</b>	<b>564.0</b>	<b>50.5</b>	<b>37.4</b>	<b>38.7</b>	<b>40.2</b>	<b>46.9</b>
16		<b>2001</b>	<b>38.0</b>	<b></b>	<b>38.0</b>	<b></b>	<b></b>	<b></b>	<b></b>
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>50.5</b>	<b>564.0</b>	<b>50.5</b>	<b>37.4</b>	<b>38.7</b>	<b>40.2</b>	<b>46.9</b>
20		<b>2001</b>	<b>38.0</b>	<b></b>	<b>38.0</b>	<b></b>	<b></b>	<b></b>	<b></b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2002	-	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	36.8	45.7	36.8	-	-	-	-
26		2001	-		-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>36.8</b>	<b>45.7</b>	<b>36.8</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
38		<b>2001</b>	<b>-</b>	<b></b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
39	Exports to the United States	2002	-	332.5	-	42.6	48.1	43.9	43.9
40		2001	-		-				
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	<b>-</b>	<b>332.5</b>	<b>-</b>	<b>42.6</b>	<b>48.1</b>	<b>43.9</b>	<b>43.9</b>
44		<b>2001</b>	<b>-</b>	<b></b>	<b>-</b>	<b></b>	<b></b>	<b></b>	<b></b>
45	Net Inventory Changes	2002	13.7	185.8	13.7	-5.2	-9.4	-3.7	3.0
46		2001	38.0		38.0				
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	-	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-	-
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>50.5</b>	<b>564.0</b>	<b>50.5</b>	<b>37.4</b>	<b>38.7</b>	<b>40.2</b>	<b>46.9</b>
52		<b>2001</b>	<b>38.0</b>	<b></b>	<b>38.0</b>	<b></b>	<b></b>	<b></b>	<b></b>

**TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Nouvelle-Écosse**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Approvisionnements :</b>	
							<b>Production intérieure :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2002 Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	2001	2
-	-	-	-	-	-	-	2002 Pétrole brut léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	-	2001	4
-	-	-	-	-	-	-	2002 Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2001	6
-	-	-	-	-	-	-	2002 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2001	8
-	-	-	-	-	-	-	<b>2002 Total pétrole brut</b>	<b>9</b>
-	-	-	-	-	-	-	<b>2001</b>	<b>10</b>
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7	52.5	58.1	2002 Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	2001	12
-	-	-	-	-	-	-	2002 Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	2001	14
<b>43.4</b>	<b>47.5</b>	<b>55.9</b>	<b>51.7</b>	<b>53.7</b>	<b>52.5</b>	<b>58.1</b>	<b>2002 Total prélèvements net</b>	<b>15</b>
-	-	-	-	-	-	-	<b>2001</b>	<b>16</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002 Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2001	18
<b>43.4</b>	<b>47.5</b>	<b>55.9</b>	<b>51.7</b>	<b>53.7</b>	<b>52.5</b>	<b>58.1</b>	<b>2002 TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>
-	-	-	-	-	-	-	<b>2001</b>	<b>20</b>
							<b>Utilisation :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2002 Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2001	22
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2001	24
-	-	-	11.6	34.1	-	-	2002 - Ontario	25
-	-	-	-	-	-	-	2001	26
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2001	28
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	2001	30
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	2001	32
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	2001	34
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2001	36
-	-	-	11.6	34.1	-	-	<b>2002 Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
-	-	-	-	-	-	-	<b>2001</b>	<b>38</b>
-	-	15.9	-	-	95.9	42.2	2002 Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	2001	40
-	-	-	-	-	-	-	2002 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2001	42
-	-	15.9	-	-	95.9	42.2	<b>2002 Exportations totales</b>	<b>43</b>
-	-	-	-	-	-	-	<b>2001</b>	<b>44</b>
43.4	47.5	40.0	40.1	19.6	-43.4	15.9	2002 Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	-	-	2001	46
-	-	-	-	-	-	-	2002 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2001	48
-	-	-	-	-	-	-	2002 Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	2001	50
<b>43.4</b>	<b>47.5</b>	<b>55.9</b>	<b>51.7</b>	<b>53.7</b>	<b>52.5</b>	<b>58.1</b>	<b>2002 TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
-	-	-	-	-	-	-	<b>2001</b>	<b>52</b>



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Ontario

			Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	20.4		20.4				
4		2001	18.9	247.5	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2002</b>	<b>20.4</b>		<b>20.4</b>				
10		<b>2001</b>	<b>18.9</b>	<b>247.5</b>	<b>18.9</b>	<b>17.9</b>	<b>21.2</b>	<b>19.4</b>	<b>22.0</b>
11	Condensate	2002	-	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	-	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>20.4</b>		<b>20.4</b>				
16		<b>2001</b>	<b>18.9</b>	<b>247.5</b>	<b>18.9</b>	<b>17.9</b>	<b>21.2</b>	<b>19.4</b>	<b>22.0</b>
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>20.4</b>		<b>20.4</b>				
20		<b>2001</b>	<b>18.9</b>	<b>247.5</b>	<b>18.9</b>	<b>17.9</b>	<b>21.2</b>	<b>19.4</b>	<b>22.0</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2002	-	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	20.4		20.4				
26		2001	18.9	247.5	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>20.4</b>		<b>20.4</b>				
38		<b>2001</b>	<b>18.9</b>	<b>247.5</b>	<b>18.9</b>	<b>17.9</b>	<b>21.2</b>	<b>19.4</b>	<b>22.0</b>
39	Exports to the United States	2002	-	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	<b>-</b>		<b>-</b>				
44		<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	2002	-	-	-	-	-	-	-
46		2001	-	-	-	-	-	-	-
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	-	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-	-
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>20.4</b>		<b>20.4</b>				
52		<b>2001</b>	<b>18.9</b>	<b>247.5</b>	<b>18.9</b>	<b>17.9</b>	<b>21.2</b>	<b>19.4</b>	<b>22.0</b>

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Ontario

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
								<b>Approvisionnements :</b>
								<b>Production intérieure :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut lourd
							2001	1
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2002	Pétrole brut léger et médium
							2001	3
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut synthétique
							2001	5
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut bitumineux
							2001	7
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2002	<b>Total pétrole brut</b>
							2001	9
-	-	-	-	-	-	-	2002	Condensat
							2001	11
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pentanes plus
							2001	13
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2002	<b>Total prélèvements net</b>
							2001	15
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations
							2001	17
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2002	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>
							2001	19
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Aux raffineries - Atlantique
							2001	21
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec
							2001	23
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2002	- Ontario
							2001	25
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba
							2001	27
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan
							2001	29
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta
							2001	31
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique
							2001	33
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest
							2001	35
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2002	<b>Total livré aux raffineries</b>
							2001	37
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation aux États-Unis
							2001	39
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation dans d'autres pays
							2001	41
-	-	-	-	-	-	-	2002	<b>Exportations totales</b>
							2001	43
-	-	-	-	-	-	-	2002	Variations nettes des stocks
							2001	45
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons à d'autres acheteurs
							2001	47
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes et rectifications
							2001	49
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2002	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>
							2001	51



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Manitoba

			Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	55.0		55.0				
4		2001	54.7	642.9	54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2002</b>	<b>55.0</b>		<b>55.0</b>				
10		<b>2001</b>	<b>54.7</b>	<b>642.9</b>	<b>54.7</b>	<b>49.2</b>	<b>55.5</b>	<b>51.5</b>	<b>52.3</b>
11	Condensate	2002	-	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	-	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>55.0</b>		<b>55.0</b>				
16		<b>2001</b>	<b>54.7</b>	<b>642.9</b>	<b>54.7</b>	<b>49.2</b>	<b>55.5</b>	<b>51.5</b>	<b>52.3</b>
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>55.0</b>		<b>55.0</b>				
20		<b>2001</b>	<b>54.7</b>	<b>642.9</b>	<b>54.7</b>	<b>49.2</b>	<b>55.5</b>	<b>51.5</b>	<b>52.3</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2002	-	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	24.3		24.3				
26		2001	-	126.3	-	0.9	-	0.8	0.3
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>24.3</b>		<b>24.3</b>				
38		<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>126.3</b>	<b>-</b>	<b>0.9</b>	<b>-</b>	<b>0.8</b>	<b>0.3</b>
39	Exports to the United States	2002	6.1		6.1				
40		2001	55.5	375.7	55.5	26.6	27.7	23.8	23.4
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	<b>6.1</b>		<b>6.1</b>				
44		<b>2001</b>	<b>55.5</b>	<b>375.7</b>	<b>55.5</b>	<b>26.6</b>	<b>27.7</b>	<b>23.8</b>	<b>23.4</b>
45	Net Inventory Changes	2002	34.5		34.5				
46		2001	-0.9	181.4	-0.9	22.0	32.2	28.5	31.5
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	-9.9		-9.9				
50		2001	0.1	-40.5	0.1	-0.3	-4.4	-1.6	-2.9
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>55.0</b>		<b>55.0</b>				
52		<b>2001</b>	<b>54.7</b>	<b>642.9</b>	<b>54.7</b>	<b>49.2</b>	<b>55.5</b>	<b>51.5</b>	<b>52.3</b>

**TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Manitoba**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements :		
							Production intérieure :		
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pétrole brut lourd	1 2
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2002 2001	Pétrole brut léger et médium	3 4
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pétrole brut synthétique	5 6
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pétrole brut bitumineux	7 8
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2002 2001	Total pétrole brut	9 10
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Condensat	11 12
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pentanes plus	13 14
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2002 2001	Total prélèvements net	15 16
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Importations	17 18
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2002 2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation :		
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Aux raffineries - Atlantique	21 22
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Québec	23 24
7.3	-	9.0	0.3	5.1	30.7	71.9	2002 2001	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Manitoba	27 28
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Saskatchewan	29 30
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Alberta	31 32
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
7.3	-	9.0	0.3	5.1	30.7	71.9	2002 2001	Total livré aux raffineries	37 38
27.7	31.3	25.6	4.5	76.8	25.2	27.6	2002 2001	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Exportation dans d'autres pays	41 42
27.7	31.3	25.6	4.5	76.8	25.2	27.6	2002 2001	Exportations totales	43 44
17.9	26.6	25.0	57.4	-15.1	-8.1	-35.6	2002 2001	Variations nettes des stocks	45 46
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-2.4	-5.5	-5.1	-7.7	-9.7	6.9	-7.9	2002 2001	Pertes et rectifications	49 50
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2002 2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Saskatchewan

			Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Medium and Heavy Crude Oil	2002	1 612.9		1 612.9				
2		2001	1 649.0	19 317.9	1 649.0	1 483.5	1 634.9	1 528.8	1 611.2
3	Light Crude Oil	2002	466.0		466.0				
4		2001	463.3	5 432.1	463.3	420.3	467.6	428.2	443.2
5	Synthetic Crude Oil	2002	-		-				
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-		-				
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2002</b>	<b>2 078.9</b>		<b>2 078.9</b>				
10		<b>2001</b>	<b>2 112.3</b>	<b>24 750.0</b>	<b>2 112.3</b>	<b>1 903.8</b>	<b>2 102.5</b>	<b>1 957.0</b>	<b>2 054.4</b>
11	Condensate	2002	-		-				
12		2001	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	3.2		3.2				
14		2001	2.9	36.8	2.9	2.6	2.6	3.0	2.6
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>2 082.1</b>		<b>2 082.1</b>				
16		<b>2001</b>	<b>2 115.2</b>	<b>24 786.8</b>	<b>2 115.2</b>	<b>1 906.4</b>	<b>2 105.1</b>	<b>1 960.0</b>	<b>2 057.0</b>
17	Imports	2002	-		-				
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>2 082.1</b>		<b>2 082.1</b>				
20		<b>2001</b>	<b>2 115.2</b>	<b>24 786.8</b>	<b>2 115.2</b>	<b>1 906.4</b>	<b>2 105.1</b>	<b>1 960.0</b>	<b>2 057.0</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2002	-		-				
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-		-				
24		2001	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	437.2		437.2				
26		2001	314.2	4 206.6	314.2	294.6	337.3	279.5	329.3
27	- Manitoba	2002	-		-				
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	182.4		182.4				
30		2001	215.4	2 121.6	215.4	173.1	159.8	14.9	167.9
31	- Alberta	2002	69.4		69.4				
32		2001	39.5	437.8	39.5	35.1	28.7	16.1	40.4
33	- British Columbia	2002	-		-				
34		2001	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-		-				
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>689.0</b>		<b>689.0</b>				
38		<b>2001</b>	<b>569.1</b>	<b>6 766.0</b>	<b>569.1</b>	<b>502.8</b>	<b>525.8</b>	<b>310.5</b>	<b>537.6</b>
39	Exports to the United States	2002	1 415.8		1 415.8				
40		2001	1 508.2	17 646.4	1 508.2	1 481.6	1 456.1	1 673.0	1 431.3
41	Exports to Other Countries	2002	-		-				
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	<b>1 415.8</b>		<b>1 415.8</b>				
44		<b>2001</b>	<b>1 508.2</b>	<b>17 646.4</b>	<b>1 508.2</b>	<b>1 481.6</b>	<b>1 456.1</b>	<b>1 673.0</b>	<b>1 431.3</b>
45	Net Inventory Changes	2002	-66.6		-66.6				
46		2001	8.5	- 209.6	8.5	- 109.5	60.4	-67.7	33.0
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-		-				
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	43.9		43.9				
50		2001	29.4	584.0	29.4	31.5	62.8	44.2	55.1
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>2 082.1</b>		<b>2 082.1</b>				
52		<b>2001</b>	<b>2 115.2</b>	<b>24 786.8</b>	<b>2 115.2</b>	<b>1 906.4</b>	<b>2 105.1</b>	<b>1 960.0</b>	<b>2 057.0</b>

**TABEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Saskatchewan**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	2001-2002, Saskatchewan par sources, par mois, 2001-2002, Saskatchewan		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements : Production intérieure :		
1 555.2	1 623.8	1 664.1	1 621.6	1 677.8	1 617.2	1 650.8	2002 2001	Pétrole brut médium et lourd	1 2
435.3	455.7	462.0	448.5	472.6	457.5	477.9	2002 2001	Pétrole brut léger	3 4
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pétrole brut synthétique	5 6
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pétrole brut bitumineux	7 8
1 990.5	2 079.5	2 126.1	2 070.1	2 150.4	2 074.7	2 128.7	2002 2001	Total pétrole brut	9 10
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Condensat	11 12
3.5	3.8	3.9	3.6	3.7	1.5	3.1	2002 2001	Pentanes plus	13 14
1 994.0	2 083.3	2 130.0	2 073.7	2 154.1	2 076.2	2 131.8	2002 2001	Total prélèvements net	15 16
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Importations	17 18
1 994.0	2 083.3	2 130.0	2 073.7	2 154.1	2 076.2	2 131.8	2002 2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation :		
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Aux raffineries - Atlantique	21 22
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Québec	23 24
357.5	339.8	394.8	380.2	392.1	413.7	373.6	2002 2001	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Manitoba	27 28
201.1	201.2	245.3	241.2	182.1	151.8	167.8	2002 2001	- Saskatchewan	29 30
41.7	33.6	33.4	38.4	38.7	36.0	56.2	2002 2001	- Alberta	31 32
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
600.3	574.6	673.5	659.8	612.9	601.5	597.6	2002 2001	Total livré aux raffineries	37 38
1 443.4	1 483.6	1 367.0	1 313.2	1 547.5	1 417.4	1 524.1	2002 2001	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Exportation dans d'autres pays	41 42
1 443.4	1 483.6	1 367.0	1 313.2	1 547.5	1 417.4	1 524.1	2002 2001	Exportations totales	43 44
-51.2	-13.9	32.9	54.3	-81.9	-64.0	-10.5	2002 2001	Variations nettes des stocks	45 46
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
1.5	39.0	56.6	46.4	75.6	121.3	20.6	2002 2001	Pertes et rectifications	49 50
1 994.0	2 083.3	2 130.0	2 073.7	2 154.1	2 076.2	2 131.8	2002 2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Alberta

			Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2002	1 098.4		1 098.4				
2		2001	1 199.2	13 888.3	1 199.2	1 076.5	1 196.9	1 138.8	1 180.0
3	Light and Medium Crude Oil	2002	2 249.3		2 249.3				
4		2001	2 474.6	27 846.8	2 474.6	2 211.5	2 463.9	2 359.9	2 363.7
5	Synthetic Crude Oil	2002	2 298.8		2 298.8				
6		2001	1 611.3	20 260.7	1 611.3	1 606.9	1 815.8	1 459.9	1 765.2
7	Crude Bitumen	2002	1 368.8		1 368.8				
8		2001	1 551.1	17 953.9	1 551.1	1 349.7	1 574.7	1 469.6	1 601.7
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2002</b>	<b>7 015.3</b>		<b>7 015.3</b>				
10		<b>2001</b>	<b>6 836.2</b>	<b>79 949.7</b>	<b>6 836.2</b>	<b>6 244.6</b>	<b>7 051.3</b>	<b>6 428.2</b>	<b>6 910.6</b>
11	Condensate	2002	39.1		39.1				
12		2001	41.2	464.0	41.2	37.2	39.6	39.6	42.1
13	Pentanes Plus	2002	777.0		777.0				
14		2001	834.9	8 950.8	834.9	772.2	791.0	705.6	830.1
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>7 831.4</b>		<b>7 831.4</b>				
16		<b>2001</b>	<b>7 712.3</b>	<b>89 364.5</b>	<b>7 712.3</b>	<b>7 054.0</b>	<b>7 881.9</b>	<b>7 173.4</b>	<b>7 782.8</b>
17	Imports	2002	-		-				
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>7 831.4</b>		<b>7 831.4</b>				
20		<b>2001</b>	<b>7 712.3</b>	<b>89 364.5</b>	<b>7 712.3</b>	<b>7 054.0</b>	<b>7 881.9</b>	<b>7 173.4</b>	<b>7 782.8</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2002	-		-				
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-		-				
24		2001	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	773.8		773.8				
26		2001	674.2	6 928.2	674.2	653.8	789.1	576.9	432.2
27	- Manitoba	2002	-		-				
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	135.3		135.3				
30		2001	111.3	1 582.5	111.3	113.2	113.6	105.4	122.3
31	- Alberta	2002	2 063.9		2 063.9				
32		2001	1 985.0	20 919.5	1 985.0	1 790.3	1 853.7	1 449.8	1 300.0
33	- British Columbia	2002	186.0		186.0				
34		2001	252.3	2 605.3	252.3	229.3	171.1	250.9	207.8
35	- Northwest Territories	2002	-		-				
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>3 159.0</b>		<b>3 159.0</b>				
38		<b>2001</b>	<b>3 022.8</b>	<b>32 035.5</b>	<b>3 022.8</b>	<b>2 786.6</b>	<b>2 927.5</b>	<b>2 383.0</b>	<b>2 062.3</b>
39	Exports to the United States	2002	4 728.8		4 728.8				
40		2001	4 683.8	58 049.7	4 683.8	4 378.8	4 895.6	4 785.7	5 309.6
41	Exports to Other Countries	2002	-		-				
42		2001	89.5	178.4	89.5	-	88.9	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	<b>4 728.8</b>		<b>4 728.8</b>				
44		<b>2001</b>	<b>4 773.3</b>	<b>58 228.1</b>	<b>4 773.3</b>	<b>4 378.8</b>	<b>4 984.5</b>	<b>4 785.7</b>	<b>5 309.6</b>
45	Net Inventory Changes	2002	- 198.0		- 198.0				
46		2001	172.0	511.7	172.0	-48.1	31.2	125.8	476.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	41.5		41.5				
48		2001	36.0	295.7	36.0	21.7	28.0	13.4	38.9
49	Losses and Adjustments	2002	100.1		100.1				
50		2001	- 291.8	- 1 706.5	- 291.8	-85.0	-89.3	- 134.5	- 104.1
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>7 831.4</b>		<b>7 831.4</b>				
52		<b>2001</b>	<b>7 712.3</b>	<b>89 364.5</b>	<b>7 712.3</b>	<b>7 054.0</b>	<b>7 881.9</b>	<b>7 173.4</b>	<b>7 782.8</b>

**TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Alberta**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements :		
							Production intérieure :		
1 130.0	1 184.0	1 198.5	1 136.4	1 177.2	1 137.0	1 133.8	2002 2001	Pétrole brut lourd	1 2
2 279.9	2 327.0	2 307.0	2 221.5	2 313.8	2 238.6	2 285.4	2002 2001	Pétrole brut léger et médium	3 4
1 422.9	1 673.7	1 816.7	1 369.4	1 656.2	1 884.3	2 178.4	2002 2001	Pétrole brut synthétique	5 6
1 572.9	1 547.8	1 523.2	1 442.6	1 510.6	1 421.4	1 388.6	2002 2001	Pétrole brut bitumineux	7 8
6 405.7	6 732.5	6 845.4	6 169.9	6 657.8	6 681.3	6 986.2	2002 2001	Total pétrole brut	9 10
36.2	35.3	35.8	37.9	38.1	40.8	40.2	2002 2001	Condensat	11 12
773.4	663.2	705.5	648.6	792.8	737.5	696.0	2002 2001	Pentanes plus	13 14
7 215.3	7 431.0	7 586.7	6 856.4	7 488.7	7 459.6	7 722.4	2002 2001	Total prélèvements net	15 16
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Importations	17 18
7 215.3	7 431.0	7 586.7	6 856.4	7 488.7	7 459.6	7 722.4	2002 2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation :		
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Aux raffineries - Atlantique	21 22
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Québec	23 24
631.1	678.5	438.1	306.9	549.4	622.1	575.9	2002 2001	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Manitoba	27 28
159.7	173.1	137.0	93.4	136.4	136.8	180.3	2002 2001	- Saskatchewan	29 30
1 458.4	2 024.7	2 053.0	1 542.7	1 765.6	1 929.4	1 766.9	2002 2001	- Alberta	31 32
216.7	271.3	264.2	200.0	159.8	210.0	171.9	2002 2001	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
2 465.9	3 147.6	2 892.3	2 143.0	2 611.2	2 898.3	2 695.0	2002 2001	Total livré aux raffineries	37 38
5 245.3	4 881.6	4 717.9	4 339.4	5 110.7	4 858.5	4 842.8	2002 2001	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Exportation dans d'autres pays	41 42
5 245.3	4 881.6	4 717.9	4 339.4	5 110.7	4 858.5	4 842.8	2002 2001	Exportations totales	43 44
- 647.3	- 267.1	62.6	507.7	- 228.6	-63.0	390.4	2002 2001	Variations nettes des stocks	45 46
26.5	3.5	36.3	28.3	20.0	23.6	19.5	2002 2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
124.9	- 334.6	- 122.4	- 162.0	-24.6	- 257.8	- 225.3	2002 2001	Pertes et rectifications	49 50
7 215.3	7 431.0	7 586.7	6 856.4	7 488.7	7 459.6	7 722.4	2002 2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, British Columbia

			Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2002	-		-				
2		2001	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	191.9		191.9				
4		2001	201.8	2 495.6	201.8	183.7	209.7	223.7	187.5
5	Synthetic Crude Oil	2002	-		-				
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-		-				
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2002	191.9		191.9				
10		2001	201.8	2 495.6	201.8	183.7	209.7	223.7	187.5
11	Condensate	2002	10.3		10.3				
12		2001	9.2	106.8	9.2	8.5	8.7	9.5	8.9
13	Pentanes Plus	2002	-		-				
14		2001	49.9	586.0	49.9	52.9	51.8	50.0	50.2
15	Total net Withdrawals	2002	202.2		202.2				
16		2001	260.9	3 188.4	260.9	245.1	270.2	283.2	246.6
17	Imports	2002	-		-				
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2002	202.2		202.2				
20		2001	260.9	3 188.4	260.9	245.1	270.2	283.2	246.6
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2002	-		-				
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-		-				
24		2001	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	-		-				
26		2001	-	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2002	-		-				
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-		-				
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	126.6		126.6				
32		2001	219.7	2 247.4	219.7	200.0	210.8	232.9	148.5
33	- British Columbia	2002	114.1		114.1				
34		2001	42.3	802.1	42.3	39.5	41.5	48.0	109.0
35	- Northwest Territories	2002	-		-				
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2002	240.7		240.7				
38		2001	262.0	3 049.5	262.0	239.5	252.3	280.9	257.5
39	Exports to the United States	2002	13.5		13.5				
40		2001	-	86.6	-	1.7	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2002	-		-				
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2002	13.5		13.5				
44		2001	-	86.6	-	1.7	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2002	-4.0		-4.0				
46		2001	-8.3	0.5	-8.3	-23.4	22.6	-0.8	25.3
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-		-				
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	-48.0		-48.0				
50		2001	7.2	51.8	7.2	27.3	-4.7	3.1	-36.2
51	TOTAL DISPOSITION	2002	202.2		202.2				
52		2001	260.9	3 188.4	260.9	245.1	270.2	283.2	246.6

**TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Colombie-Britannique**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	2002, Colombie-Britannique	
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnements :	
							Production intérieure :	
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pétrole brut lourd 1 2
205.5	217.0	223.0	214.4	211.3	208.5	209.5	2002 2001	Pétrole brut léger et médium 3 4
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pétrole brut synthétique 5 6
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pétrole brut bitumineux 7 8
205.5	217.0	223.0	214.4	211.3	208.5	209.5	2002 2001	Total pétrole brut 9 10
8.2	8.4	8.2	8.2	10.9	8.6	9.5	2002 2001	Condensat 11 12
49.1	49.1	50.0	45.3	46.3	45.4	46.0	2002 2001	Pentanes plus 13 14
262.8	274.5	281.2	267.9	268.5	262.5	265.0	2002 2001	Total prélèvements net 15 16
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Importations 17 18
262.8	274.5	281.2	267.9	268.5	262.5	265.0	2002 2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19 20
							Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Aux raffineries - Atlantique 21 22
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Québec 23 24
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Ontario 25 26
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Manitoba 27 28
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Saskatchewan 29 30
195.8	226.1	247.7	128.4	142.9	145.1	149.5	2002 2001	- Alberta 31 32
71.6	38.4	26.4	85.3	106.0	93.1	101.0	2002 2001	- Colombie-Britannique 33 34
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Territoires du Nord-Ouest 35 36
267.4	264.5	274.1	213.7	248.9	238.2	250.5	2002 2001	Total livré aux raffineries 37 38
-	-	-	49.4	14.4	11.1	10.0	2002 2001	Exportation aux États-Unis 39 40
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Exportation dans d'autres pays 41 42
-	-	-	49.4	14.4	11.1	10.0	2002 2001	Exportations totales 43 44
-13.7	4.7	-15.0	0.9	9.5	2.0	-3.3	2002 2001	Variations nettes des stocks 45 46
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Livraisons à d'autres acheteurs 47 48
9.1	5.3	22.1	3.9	-4.3	11.2	7.8	2002 2001	Pertes et rectifications 49 50
262.8	274.5	281.2	267.9	268.5	262.5	265.0	2002 2001	TOTAL DE L'UTILISATION 51 52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Northwest Territories

			Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	118.5	-	118.5	-	-	-	-
4		2001	121.3	1 432.1	121.3	113.9	121.0	119.2	121.2
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2002</b>	<b>118.5</b>	<b>-</b>	<b>118.5</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
10		<b>2001</b>	<b>121.3</b>	<b>1 432.1</b>	<b>121.3</b>	<b>113.9</b>	<b>121.0</b>	<b>119.2</b>	<b>121.2</b>
11	Condensate	2002	-	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	7.6	-	7.6	-	-	-	-
14		2001	8.0	92.0	8.0	7.2	7.5	7.4	7.6
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>126.1</b>	<b>-</b>	<b>126.1</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
16		<b>2001</b>	<b>129.3</b>	<b>1 524.1</b>	<b>129.3</b>	<b>121.1</b>	<b>128.5</b>	<b>126.6</b>	<b>128.8</b>
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>126.1</b>	<b>-</b>	<b>126.1</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
20		<b>2001</b>	<b>129.3</b>	<b>1 524.1</b>	<b>129.3</b>	<b>121.1</b>	<b>128.5</b>	<b>126.6</b>	<b>128.8</b>

**Disposition :**

21	To refineries - Atlantic	2002	-	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	126.0	-	126.0	-	-	-	-
26		2001	117.5	1 526.8	117.5	134.2	117.4	138.2	129.2
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>126.0</b>	<b>-</b>	<b>126.0</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
38		<b>2001</b>	<b>117.5</b>	<b>1 526.8</b>	<b>117.5</b>	<b>134.2</b>	<b>117.4</b>	<b>138.2</b>	<b>129.2</b>
39	Exports to the United States	2002	-	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
44		<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	2002	0.1	-	0.1	-	-	-	-
46		2001	12.0	-1.8	12.0	-12.8	11.3	-11.4	-0.2
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	-	-	-	-	-	-	-
50		2001	-0.2	-0.9	-0.2	-0.3	-0.2	-0.2	-0.2
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>126.1</b>	<b>-</b>	<b>126.1</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
52		<b>2001</b>	<b>129.3</b>	<b>1 524.1</b>	<b>129.3</b>	<b>121.1</b>	<b>128.5</b>	<b>126.6</b>	<b>128.8</b>

**TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Territoires du Nord-Ouest**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements :		
							Production intérieure :		
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pétrole brut lourd	1 2
113.0	122.6	116.4	112.7	123.2	124.7	122.9	2002 2001	Pétrole brut léger et médium	3 4
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pétrole brut synthétique	5 6
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pétrole brut bitumineux	7 8
113.0	122.6	116.4	112.7	123.2	124.7	122.9	2002 2001	Total pétrole brut	9 10
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Condensat	11 12
7.4	7.9	7.9	7.4	8.0	7.7	8.0	2002 2001	Pentanes plus	13 14
120.4	130.5	124.3	120.1	131.2	132.4	130.9	2002 2001	Total prélèvements net	15 16
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Importations	17 18
120.4	130.5	124.3	120.1	131.2	132.4	130.9	2002 2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation :		
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Aux raffineries - Atlantique	21 22
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Québec	23 24
107.6	140.3	126.7	118.1	126.0	138.1	133.5	2002 2001	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Manitoba	27 28
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Saskatchewan	29 30
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Alberta	31 32
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
107.6	140.3	126.7	118.1	126.0	138.1	133.5	2002 2001	Total livré aux raffineries	37 38
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Exportation dans d'autres pays	41 42
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Exportations totales	43 44
12.7	-9.7	-2.7	2.0	5.4	-5.7	-2.7	2002 2001	Varations nettes des stocks	45 46
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
0.1	-0.1	0.3	-	-0.2	-	0.1	2002 2001	Pertes et rectifications	49 50
120.4	130.5	124.3	120.1	131.2	132.4	130.9	2002 2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Foreign

		Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply :</b>								
<b>Domestic production :</b>								
1	Heavy Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-
4		2001	-	-	-	-	-	-
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2002</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
10		<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
11	Condensate	2002	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
16		<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
17	Imports	2002	4 338.8	4 338.8	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
18		2001	5 497.4	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>4 338.8</b>	<b>4 338.8</b>	<b>4 179.9</b>	<b>5 140.3</b>	<b>4 329.8</b>	<b>4 869.3</b>
20		<b>2001</b>	<b>5 497.4</b>	<b>5 497.4</b>	<b>4 179.9</b>	<b>5 140.3</b>	<b>4 329.8</b>	<b>4 869.3</b>
<b>Disposition :</b>								
21	To refineries - Atlantic	2002	1 658.1	1 658.1	1 455.6	1 968.2	1 530.3	1 983.2
22		2001	2 564.7	2 564.7	1 455.6	1 968.2	1 530.3	1 983.2
23	- Quebec	2002	1 784.1	1 784.1	1 659.7	1 920.9	1 652.5	1 867.3
24		2001	1 802.8	1 802.8	1 659.7	1 920.9	1 652.5	1 867.3
25	- Ontario	2002	896.6	896.6	1 064.6	1 251.2	1 147.0	1 018.8
26		2001	1 129.9	1 129.9	1 064.6	1 251.2	1 147.0	1 018.8
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>4 338.8</b>	<b>4 338.8</b>	<b>4 179.9</b>	<b>5 140.3</b>	<b>4 329.8</b>	<b>4 869.3</b>
38		<b>2001</b>	<b>5 497.4</b>	<b>5 497.4</b>	<b>4 179.9</b>	<b>5 140.3</b>	<b>4 329.8</b>	<b>4 869.3</b>
39	Exports to the United States	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
44		<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	2002	-12.4	-12.4	16.5	-4.2	-1.2	-11.2
46		2001	-	-	16.5	-4.2	-1.2	-11.2
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	12.4	12.4	-16.5	4.2	1.2	11.2
50		2001	-	-	-16.5	4.2	1.2	11.2
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>4 338.8</b>	<b>4 338.8</b>	<b>4 179.9</b>	<b>5 140.3</b>	<b>4 329.8</b>	<b>4 869.3</b>
52		<b>2001</b>	<b>5 497.4</b>	<b>5 497.4</b>	<b>4 179.9</b>	<b>5 140.3</b>	<b>4 329.8</b>	<b>4 869.3</b>

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Étranger

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements : Production intérieure :		
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pétrole brut lourd	1 2
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pétrole brut léger et médium	3 4
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pétrole brut synthétique	5 6
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pétrole brut bitumineux	7 8
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Total pétrole brut	9 10
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Condensat	11 12
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pentanes plus	13 14
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Total prélèvements net	15 16
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7	3 630.6	3 881.4	4 509.2	2002 2001	Importations	17 18
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7	3 630.6	3 881.4	4 509.2	2002 2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation :		
1 431.1	2 010.5	1 434.7	1 976.8	1 503.0	1 461.4	1 711.5	2002 2001	Aux raffineries - Atlantique	21 22
1 685.9	1 834.9	1 879.2	1 563.3	1 434.7	1 723.5	1 839.2	2002 2001	- Québec	23 24
881.4	848.4	1 064.7	868.6	692.9	696.5	958.5	2002 2001	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Manitoba	27 28
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Saskatchewan	29 30
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Alberta	31 32
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7	3 630.6	3 881.4	4 509.2	2002 2001	Total livré aux raffineries	37 38
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Exportation dans d'autres pays	41 42
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Exportations totales	43 44
-	41.9	-33.2	3.8	-12.8	-	12.3	2002 2001	Variations nettes des stocks	45 46
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-	-41.9	33.2	-3.8	12.8	-	-12.3	2002 2001	Pertes et rectifications	49 50
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7	3 630.6	3 881.4	4 509.2	2002 2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Canada

			Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	2002	19 479.7		19 479.7				
2		2001	19 457.6	221 618.7	19 457.6	17 657.4	18 825.7	18 065.5	18 737.0
3	Less field flared and waste	2002	176.7		176.7				
4		2001	192.5	2 149.5	192.5	178.4	207.5	178.6	194.7
5	Net new production	2002	19 303.0		19 303.0				
6		2001	19 265.1	219 469.2	19 265.1	17 479.0	18 618.2	17 886.9	18 542.3
7	Less injected and stored	2002	761.2		761.2				
8		2001	734.2	14 897.0	734.2	675.0	828.4	1 290.5	1 785.2
9	Net withdrawals	2002	18 541.8		18 541.8				
10		2001	18 530.9	204 572.2	18 530.9	16 804.0	17 789.8	16 596.4	16 757.1
11	Field disposition and usage	2002	486.6		486.6				
12		2001	436.2	5 138.0	436.2	396.0	417.9	411.1	399.0
13	Gathering system disposition and uses	2002	424.4		424.4				
14		2001	382.2	4 103.8	382.2	319.3	384.4	346.0	327.6
15	- Shrinkage (1)	2002	1 601.0		1 601.0				
16		2001	1 565.2	17 767.0	1 565.2	1 288.8	1 574.2	1 352.6	1 472.4
17	- Plant uses (2)	2002	547.3		547.3				
18		2001	505.1	5 882.0	505.1	476.1	504.7	485.9	500.5
19	- Adjustment	2002	445.2		445.2				
20		2001	388.0	329.0	388.0	436.2	16.2	- 107.9	- 139.9
21	Deliveries of marketable gas	2002	15 037.3		15 037.3				
22		2001	15 254.2	171 352.4	15 254.2	13 887.6	14 892.4	14 108.7	14 197.5
23	Total disposition	2002	18 541.8		18 541.8				
24		2001	18 530.9	204 572.2	18 530.9	16 804.0	17 789.8	16 596.4	16 757.1
25	Total marketable gas	2002	15 037.3		15 037.3				
26		2001	15 254.2	171 352.4	15 254.2	13 887.6	14 892.4	14 108.7	14 197.5
27	Received from distributor storage	2002	3 626.9		3 626.9				
28		2001	4 222.5	19 349.3	4 222.5	3 491.2	1 897.7	1 461.1	1 171.6
29	Imports	2002	370.0		370.0				
30		2001	212.3	3 910.4	212.3	283.2	461.5	452.0	421.7
31	Other receipts	2002	-		-				
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2002	19 034.2		19 034.2				
34		2001	19 689.0	194 612.5	19 689.0	17 662.0	17 251.6	16 021.8	15 790.8
<b>Disposition :</b>									
35	Utility sales Nfld.Lab.	2002	-		-				
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-		-				
38		2001	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-		-				
40		2001	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-		-				
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	681.9		681.9				
44		2001	675.2	5 222.1	675.2	622.3	584.0	404.0	300.0
45	- Ontario	2002	1 773.8		1 773.8				
46		2001	2 596.3	13 735.2	2 596.3	2 216.0	2 120.4	1 323.1	698.7
47	- Manitoba	2002	218.6		218.6				
48		2001	241.1	1 434.4	241.1	249.4	193.7	111.9	59.3
49	- Saskatchewan	2002	218.6		218.6				
50		2001	255.2	1 645.5	255.2	284.4	207.6	132.2	68.7
51	- Alberta	2002	2 749.3		2 749.3				
52		2001	2 185.8	20 632.5	2 185.8	2 170.2	1 994.4	1 808.3	1 637.9
53	- British Columbia	2002	527.1		527.1				
54		2001	492.0	3 639.5	492.0	469.2	407.3	311.1	203.2
55	- Yukon	2002	-		-				
56		2001	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	6.5		6.5				
58		2001	8.1	90.9	8.1	7.0	6.7	7.7	8.3
59	- Nunavut	2002	-		-				
60		2001	-	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2002	6 175.8		6 175.8				
62		2001	6 453.7	46 400.1	6 453.7	6 018.5	5 514.1	4 098.3	2 976.1
63	Exports	2002	9 309.3		9 309.3				
64		2001	10 684.7	108 241.7	10 684.7	9 074.1	9 340.0	8 508.1	8 456.6
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	2 577.2		2 577.2				
66		2001	1 729.7	20 375.7	1 729.7	1 675.4	1 679.9	1 554.6	1 515.3
67	Deliveries to distributor storage	2002	420.0		420.0				
68		2001	121.0	13 486.3	121.0	263.7	304.1	1 292.3	2 475.3
69	Line pack fluctuation	2002	27.3		27.3				
70		2001	32.1	-77.6	32.1	43.9	75.6	-30.0	-7.0
71	Pipeline Fuel	2002	468.7		468.7				
72		2001	554.1	5 252.5	554.1	533.9	444.6	364.5	352.1
73	Pipeline losses	2002	55.9		55.9				
74		2001	113.7	933.8	113.7	52.5	- 106.7	234.0	22.4
75	TOTAL NET DISPOSITION	2002	19 034.2		19 034.2				
76		2001	19 689.0	194 612.5	19 689.0	17 662.0	17 251.6	16 021.8	15 790.8

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.



**TABEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Canada**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
							<b>Approvisionnements :</b>	
17 896.6	18 754.5	18 598.4	17 648.3	18 794.6	18 281.1	18 902.0	2002 2001	Production originale brute 1
175.9	188.1	179.9	173.8	172.6	157.4	150.1	2002 2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 2
17 720.7	18 566.4	18 418.5	17 474.5	18 622.0	18 123.7	18 751.9	2002 2001	Production originale nette 3
1 825.4	1 633.0	1 395.8	1 365.5	1 390.7	1 027.0	946.3	2002 2001	Moins gaz injecté et stocké 4
<b>15 895.3</b>	<b>16 933.4</b>	<b>17 022.7</b>	<b>16 109.0</b>	<b>17 231.3</b>	<b>17 096.7</b>	<b>17 805.6</b>	2002 2001	<b>Prélèvements nets 5</b>
391.8	444.8	448.2	410.5	454.4	449.1	479.0	2002 2001	Emploi et utilisation sur les chantiers 6
292.1	332.4	303.8	285.0	383.4	373.9	373.7	2002 2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs 7
1 434.9	1 559.0	1 593.2	1 285.2	1 615.3	1 515.0	1 511.2	2002 2001	- Pertes lors de traitement (1) 8
492.7	470.3	480.2	471.1	516.5	486.3	492.6	2002 2001	- Utilisation dans les usines (2) 9
- 135.6	- 132.8	-44.1	145.1	- 441.1	152.6	192.3	2002 2001	- Rectifications 10
13 419.4	14 259.7	14 241.4	13 512.1	14 702.8	14 119.8	14 756.8	2002 2001	Livraison de gaz marchand 11
15 895.3	16 933.4	17 022.7	16 109.0	17 231.3	17 096.7	17 805.6	2002 2001	Disposition total 12
<b>13 419.4</b>	<b>14 259.7</b>	<b>14 241.4</b>	<b>13 512.1</b>	<b>14 702.8</b>	<b>14 119.8</b>	<b>14 756.8</b>	2002 2001	<b>Total du gaz marchand 13</b>
949.6	925.1	1 066.6	459.1	664.0	1 376.9	1 663.9	2002 2001	Destockage par les distributeurs 14
279.3	287.4	219.5	295.0	335.9	293.1	369.5	2002 2001	Importations 15
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Autres arrivages 16
<b>14 648.3</b>	<b>15 472.2</b>	<b>15 527.5</b>	<b>14 266.6</b>	<b>15 702.7</b>	<b>15 789.8</b>	<b>16 790.2</b>	2002 2001	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 17</b>
							<b>Utilisation :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Ventes des services - T.-N.-L. 18
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Île-Du-Prince-Édouard 19
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Nouvelle-Écosse 20
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Nouveau-Brunswick 21
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Québec 22
277.7	270.8	271.5	304.7	433.3	507.7	570.9	2002 2001	- Ontario 23
493.1	361.6	438.4	445.8	778.9	1 138.6	1 124.3	2002 2001	- Manitoba 24
43.0	38.0	36.1	44.4	107.3	118.8	191.4	2002 2001	- Saskatchewan 25
39.0	30.5	33.1	50.2	129.2	161.4	254.0	2002 2001	- Alberta 26
1 238.9	1 363.9	1 262.4	1 256.6	1 696.2	1 850.6	2 167.3	2002 2001	- Colombie-Britannique 27
160.8	139.6	135.4	146.4	300.2	392.4	481.9	2002 2001	- Yukon 28
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Territoires du Nord-Ouest 29
7.9	8.3	7.4	7.3	7.9	7.3	7.0	2002 2001	- Nunavut 30
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	<b>Total des ventes services de gaz 31</b>
<b>2 260.4</b>	<b>2 212.7</b>	<b>2 184.3</b>	<b>2 255.4</b>	<b>3 453.0</b>	<b>4 176.8</b>	<b>4 796.8</b>	2002 2001	<b>Exportations 32</b>
8 387.2	9 400.6	9 515.1	8 344.7	9 189.8	8 661.1	8 679.7	2002 2001	Ventes directes (excluant services de gaz) 33
1 443.9	1 411.2	1 732.9	1 585.1	1 891.8	1 822.5	2 333.4	2002 2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 34
2 166.0	1 975.9	1 647.7	1 494.6	548.5	731.6	465.6	2002 2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 35
-68.6	-52.5	-8.5	-30.6	-6.3	-23.0	-2.7	2002 2001	Gaz consommé dans les réseaux 36
383.9	474.8	477.2	445.4	437.4	383.9	400.7	2002 2001	Pertes dans les pipelines 37
75.5	49.5	-21.2	172.0	188.5	36.9	116.7	2002 2001	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 38</b>
<b>14 648.3</b>	<b>15 472.2</b>	<b>15 527.5</b>	<b>14 266.6</b>	<b>15 702.7</b>	<b>15 789.8</b>	<b>16 790.2</b>	2002 2001	

(1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

(2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Newfoundland and Labrador

			Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	2002	246.5		246.5				
2		2001	211.6	2 596.3	211.6	208.4	228.7	222.7	234.5
3	Less field flared and waste	2002	24.7		24.7				
4		2001	5.3	88.5	5.3	2.9	13.7	5.4	7.3
5	Net new production	2002	221.8		221.8				
6		2001	206.3	2 507.8	206.3	205.5	215.0	217.3	227.2
7	Less injected and stored	2002	207.5		207.5				
8		2001	194.4	2 354.1	194.4	193.2	202.2	204.5	213.5
9	Net withdrawals	2002	14.3		14.3				
10		2001	11.9	153.7	11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
11	Field disposition and usage	2002	14.3		14.3				
12		2001	11.9	153.7	11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
13	Gathering system disposition and uses	2002	-		-				
14		2001	-	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	-		-				
16		2001	-	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2002	-		-				
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2002	-		-				
20		2001	-	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2002	-		-				
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2002	14.3		14.3				
24		2001	11.9	153.7	11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
25	Total marketable gas	2002	-		-				
26		2001	-	-	-	-	-	-	-
27	Received from distributor storage	2002	-		-				
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	-		-				
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-		-				
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2002	-		-				
34		2001	-	-	-	-	-	-	-
<b>Disposition :</b>									
35	Utility sales - Nfld. Lab.	2002	-		-				
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-		-				
38		2001	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-		-				
40		2001	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-		-				
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-		-				
44		2001	-	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	-		-				
46		2001	-	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2002	-		-				
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-		-				
50		2001	-	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	-		-				
52		2001	-	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	-		-				
54		2001	-	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2002	-		-				
56		2001	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-		-				
58		2001	-	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-		-				
60		2001	-	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2002	-		-				
62		2001	-	-	-	-	-	-	-
63	Exports	2002	-		-				
64		2001	-	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	-		-				
66		2001	-	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2002	-		-				
68		2001	-	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2002	-		-				
70		2001	-	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2002	-		-				
72		2001	-	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-		-				
74		2001	-	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2002	-		-				
76		2001	-	-	-	-	-	-	-

**TABEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Terre-Neuve-et-Labrador**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
							<b>Approvisionnements :</b>		
191.8	219.6	192.9	198.6	228.3	225.7	233.5	2002	Production originale brute	1
						2001			2
2.7	15.1	8.2	6.5	9.1	8.3	4.0	2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
						2001			4
189.1	204.5	184.7	192.1	219.2	217.4	229.5	2002	Production originale nette	5
						2001			6
176.6	191.8	172.6	180.3	205.5	204.2	215.3	2002	Moins gaz injecté et stocké	7
						2001			8
12.5	12.7	12.1	11.8	13.7	13.2	14.2	2002	<b>Prélèvements nets</b>	9
						2001			10
12.5	12.7	12.1	11.8	13.7	13.2	14.2	2002	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
						2001			12
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
						2001			14
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Pertes lors de traitement	15
						2001			16
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Utilisation dans les usines	17
						2001			18
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Rectifications	19
						2001			20
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraison de gaz marchand	21
						2001			22
12.5	12.7	12.1	11.8	13.7	13.2	14.2	2002	Disposition total	23
						2001			24
-	-	-	-	-	-	-	2002	<b>Total du gaz marchand</b>	25
						2001			26
-	-	-	-	-	-	-	2002	Destockage par les distributeurs	27
						2001			28
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations	29
						2001			30
-	-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages	31
						2001			32
-	-	-	-	-	-	-	2002	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	33
						2001			34
							<b>Utilisation :</b>		
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes des services - T.-N.-L.	35
						2001			36
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Île-Du-Prince-Édouard	37
						2001			38
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouvelle-Écosse	39
						2001			40
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouveau-Brunswick	41
						2001			42
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec	43
						2001			44
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Ontario	45
						2001			46
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba	47
						2001			48
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan	49
						2001			50
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta	51
						2001			52
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique	53
						2001			54
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon	55
						2001			56
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest	57
						2001			58
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut	59
						2001			60
-	-	-	-	-	-	-	2002	<b>Total des ventes services de gaz</b>	61
						2001			62
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportations	63
						2001			64
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
						2001			66
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
						2001			68
-	-	-	-	-	-	-	2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
						2001			70
-	-	-	-	-	-	-	2002	Gaz consommé dans les réseaux	71
						2001			72
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes dans les pipelines	73
						2001			74
-	-	-	-	-	-	-	2002	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	75
						2001			76



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Nova Scotia

			Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	2002	466.6		466.6				
2		2001	384.2	5 375.5	384.2	391.2	440.3	391.0	450.6
3	Less field flared and waste	2002	0.3		0.3				
4		2001	0.2	3.6	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3
5	Net new production	2002	466.3		466.3				
6		2001	384.0	5 371.9	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
7	Less injected and stored	2002	-		-				
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2002	<b>466.3</b>		<b>466.3</b>				
10		2001	<b>384.0</b>	<b>5 371.9</b>	<b>384.0</b>	<b>390.9</b>	<b>440.0</b>	<b>390.7</b>	<b>450.3</b>
11	Field disposition and usage	2002	0.9		0.9				
12		2001	1.0	11.6	1.0	1.0	1.0	0.9	1.1
13	Gathering system disposition and uses	2002	-		-				
14		2001	-	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	25.5		25.5				
16		2001	15.2	324.2	15.2	15.9	21.8	23.8	34.9
17	- Plant uses	2002	11.6		11.6				
18		2001	4.6	9.9	4.6	3.2	2.1	-	-
19	- Adjustment	2002	-		-				
20		2001	-2.4	-58.7	-2.4	-2.5	-2.7	-5.1	-11.2
21	Deliveries of marketable gas	2002	428.3		428.3				
22		2001	365.6	5 084.9	365.6	373.3	417.8	371.1	425.5
23	Total disposition	2002	466.3		466.3				
24		2001	384.0	5 371.9	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
25	<b>Total marketable gas</b>	2002	<b>428.3</b>		<b>428.3</b>				
26		2001	<b>365.6</b>	<b>5 084.9</b>	<b>365.6</b>	<b>373.3</b>	<b>417.8</b>	<b>371.1</b>	<b>425.5</b>
27	Received from distributor storage	2002	-		-				
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	-		-				
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-		-				
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2002	<b>428.3</b>		<b>428.3</b>				
34		2001	<b>365.6</b>	<b>5 084.9</b>	<b>365.6</b>	<b>373.3</b>	<b>417.8</b>	<b>371.1</b>	<b>425.5</b>
<b>Disposition :</b>									
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-		-				
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-		-				
38		2001	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-		-				
40		2001	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-		-				
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-		-				
44		2001	-	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	-		-				
46		2001	-	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2002	-		-				
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-		-				
50		2001	-	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	-		-				
52		2001	-	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	-		-				
54		2001	-	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2002	-		-				
56		2001	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-		-				
58		2001	-	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-		-				
60		2001	-	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2002	<b>-</b>		<b>-</b>				
62		2001	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
63	Exports	2002	427.0		427.0				
64		2001	366.1	5 104.8	366.1	370.9	422.5	369.1	426.8
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	5.6		5.6				
66		2001	1.4	42.1	1.4	1.5	1.7	1.9	2.1
67	Deliveries to distributor storage	2002	-		-				
68		2001	-	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2002	-4.3		-4.3				
70		2001	-1.9	-35.8	-1.9	0.9	-6.4	0.1	-3.4
71	Pipeline Fuel	2002	-		-				
72		2001	-	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-		-				
74		2001	-	-26.2	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2002	<b>428.3</b>		<b>428.3</b>				
76		2001	<b>365.6</b>	<b>5 084.9</b>	<b>365.6</b>	<b>373.3</b>	<b>417.8</b>	<b>371.1</b>	<b>425.5</b>

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Nouvelle-Écosse

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
<b>Approvisionnements :</b>								
429.3	447.2	491.2	469.0	496.2	467.5	517.8	2002 Production originale brute	1
0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.3	0.3	2001 Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
429.0	446.9	490.9	468.7	495.8	467.2	517.5	2002 Production originale nette	3
-	-	-	-	-	-	-	2001 Moins gaz injecté et stocké	4
429.0	446.9	490.9	468.7	495.8	467.2	517.5	2002 Prélèvements nets	5
1.0	0.9	0.9	1.0	1.0	0.9	0.9	2001 Emploi et utilisation sur les chantiers	6
-	-	-	-	-	-	-	2002 Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
33.8	28.1	43.7	28.5	24.4	30.8	23.3	2001 - Pertes lors de traitement	8
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Utilisation dans les usines	9
-10.4	-2.8	-11.7	-1.4	-1.5	-4.1	-2.9	2001 - Rectifications	10
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	2002 Livraison de gaz marchand	11
429.0	446.9	490.9	468.7	495.8	467.2	517.5	2001 Disposition total	12
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	2002 Total du gaz marchand	13
-	-	-	-	-	-	-	2001 Destockage par les distributeurs	14
-	-	-	-	-	-	-	2002 Importations	15
-	-	-	-	-	-	-	2001 Autres arrivages	16
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	2002 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	17
<b>Utilisation :</b>								18
-	-	-	-	-	-	-	2002 Ventes des services - T.-N.-L.	19
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Île-Du-Prince-Édouard	20
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Nouvelle-Écosse	21
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Nouveau-Brunswick	22
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Ontario	24
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Manitoba	25
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Saskatchewan	26
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Alberta	27
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Colombie-Britannique	28
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Yukon	29
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Territoires du Nord-Ouest	30
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Nunavut	31
-	-	-	-	-	-	-	2001 Total des ventes services de gaz	32
406.2	424.2	462.5	444.3	474.9	442.5	494.8	2002 Exportations	33
2.0	5.1	5.1	5.0	5.2	5.4	5.7	2001 Ventes directes (excluant services de gaz)	34
-	-	-	-	-	-	-	2002 Livraisons aux entrepôts des distributeurs	35
-3.6	-3.2	-3.3	-4.5	-2.9	-3.3	-4.3	2001 Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	36
-	-	-	-	-	-	-	2002 Gaz consommé dans les réseaux	37
-	-5.4	-6.3	-4.2	-5.3	-5.0	-	2001 Pertes dans les pipelines	38
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	2002 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	39
								40

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Ontario

		Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	20.4	20.4				
2		2001	35.8	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
3	Less field flared and waste	2002	-	-				
4		2001	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2002	20.4	20.4				
6		2001	35.8	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
7	Less injected and stored	2002	-	-				
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2002	20.4	20.4				
10		2001	35.8	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
11	Field disposition and usage	2002	-	-				
12		2001	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-				
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	-	-				
16		2001	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2002	-	-				
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2002	-	-				
20		2001	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2002	20.4	20.4				
22		2001	35.8	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
23	Total disposition	2002	20.4	20.4				
24		2001	35.8	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
25	<b>Total marketable gas</b>	2002	20.4	20.4				
26		2001	35.8	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
27	Received from distributor storage	2002	-	-				
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	-	-				
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-				
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2002	20.4	20.4				
34		2001	35.8	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-	-				
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-				
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-				
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-				
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-				
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	20.4	20.4				
46		2001	35.8	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
47	- Manitoba	2002	-	-				
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-				
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	-	-				
52		2001	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	-	-				
54		2001	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2002	-	-				
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-				
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-				
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2002	20.4	20.4				
62		2001	35.8	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
63	Exports	2002	-	-				
64		2001	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	-	-				
66		2001	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2002	-	-				
68		2001	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2002	-	-				
70		2001	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2002	-	-				
72		2001	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-	-				
74		2001	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2002	20.4	20.4				
76		2001	35.8	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4



TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Ontario

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								<b>Approvisionnements :</b>
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002	Production originale brute 1
-	-	-	-	-	-	-	2001	2
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
-	-	-	-	-	-	-	2001	4
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002	Production originale nette 5
-	-	-	-	-	-	-	2001	6
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002	Moins gaz injecté et stocké 7
-	-	-	-	-	-	-	2001	8
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002	<b>Prélèvements nets 9</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001	10
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
-	-	-	-	-	-	-	2001	12
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
-	-	-	-	-	-	-	2001	14
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Pertes lors de traitement 15
-	-	-	-	-	-	-	2001	16
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Utilisation dans les usines 17
-	-	-	-	-	-	-	2001	18
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Rectifications 19
-	-	-	-	-	-	-	2001	20
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002	Livraison de gaz marchand 21
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001	22
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002	Disposition total 23
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001	24
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002	<b>Total du gaz marchand 25</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001	26
-	-	-	-	-	-	-	2002	Destockage par les distributeurs 27
-	-	-	-	-	-	-	2001	28
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations 29
-	-	-	-	-	-	-	2001	30
-	-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages 31
-	-	-	-	-	-	-	2001	32
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001	34
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes des services - T.-N.-L. 35
-	-	-	-	-	-	-	2001	36
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Île-Du-Prince-Édouard 37
-	-	-	-	-	-	-	2001	38
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouvelle-Écosse 39
-	-	-	-	-	-	-	2001	40
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouveau-Brunswick 41
-	-	-	-	-	-	-	2001	42
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec 43
-	-	-	-	-	-	-	2001	44
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002	- Ontario 45
-	-	-	-	-	-	-	2001	46
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba 47
-	-	-	-	-	-	-	2001	48
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan 49
-	-	-	-	-	-	-	2001	50
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta 51
-	-	-	-	-	-	-	2001	52
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique 53
-	-	-	-	-	-	-	2001	54
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon 55
-	-	-	-	-	-	-	2001	56
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest 57
-	-	-	-	-	-	-	2001	58
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut 59
-	-	-	-	-	-	-	2001	60
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002	<b>Total des ventes services de gaz 61</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001	62
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportations 63
-	-	-	-	-	-	-	2001	64
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes directes (excluant services de gaz) 65
-	-	-	-	-	-	-	2001	66
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
-	-	-	-	-	-	-	2001	68
-	-	-	-	-	-	-	2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
-	-	-	-	-	-	-	2001	70
-	-	-	-	-	-	-	2002	Gaz consommé dans les réseaux 71
-	-	-	-	-	-	-	2001	72
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes dans les pipelines 73
-	-	-	-	-	-	-	2001	74
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001	76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Saskatchewan

		Jan. to Jan.	Year 2001	January	February	March	April	May
		Jan. à Jan.	Année 2001	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	712.2	712.2				
2		2001	712.0	712.0	633.9	716.3	678.8	708.4
3	Less field flared and waste	2002	45.2	45.2				
4		2001	44.9	44.9	42.0	48.8	45.6	51.3
5	Net new production	2002	667.0	667.0				
6		2001	667.1	667.1	591.9	667.5	633.2	657.1
7	Less injected and stored	2002	-	-				
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2002	<b>667.0</b>	<b>667.0</b>				
10		2001	<b>667.1</b>	<b>667.1</b>	<b>591.9</b>	<b>667.5</b>	<b>633.2</b>	<b>657.1</b>
11	Field disposition and usage	2002	86.2	86.2				
12		2001	85.6	85.6	70.7	76.9	71.4	71.1
13	Gathering system disposition and uses	2002	79.7	79.7				
14		2001	79.2	79.2	64.6	70.8	65.9	65.3
15	- Shrinkage	2002	8.6	8.6				
16		2001	8.5	8.5	6.7	6.9	5.9	6.7
17	- Plant uses	2002	10.5	10.5				
18		2001	10.4	10.4	9.9	9.5	9.9	9.4
19	- Adjustment	2002	-69.1	-69.1				
20		2001	-64.0	-64.0	-43.3	-32.5	-35.0	-30.1
21	Deliveries of marketable gas	2002	551.1	551.1				
22		2001	547.4	547.4	483.3	535.9	515.1	534.7
23	Total disposition	2002	667.0	667.0				
24		2001	667.1	667.1	591.9	667.5	633.2	657.1
25	<b>Total marketable gas</b>	2002	<b>551.1</b>	<b>551.1</b>				
26		2001	<b>547.4</b>	<b>547.4</b>	<b>483.3</b>	<b>535.9</b>	<b>515.1</b>	<b>534.7</b>
27	Received from distributor storage	2002	100.0	100.0				
28		2001	108.8	108.8	217.7	73.3	21.8	20.9
29	Imports	2002	-	-				
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-				
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2002	<b>651.1</b>	<b>651.1</b>				
34		2001	<b>656.2</b>	<b>656.2</b>	<b>701.0</b>	<b>609.2</b>	<b>536.9</b>	<b>555.6</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-	-				
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-				
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-				
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-				
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-				
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	258.4	258.4				
46		2001	245.7	245.7	250.7	203.2	197.6	168.0
47	- Manitoba	2002	-	-				
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	218.6	218.6				
50		2001	255.2	255.2	284.4	207.6	132.2	68.7
51	- Alberta	2002	-	-				
52		2001	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	-	-				
54		2001	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2002	-	-				
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-				
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-				
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2002	<b>477.0</b>	<b>477.0</b>				
62		2001	<b>500.9</b>	<b>500.9</b>	<b>535.1</b>	<b>410.8</b>	<b>329.8</b>	<b>236.7</b>
63	Exports	2002	1.5	1.5				
64		2001	0.9	0.9	0.8	1.1	0.8	0.9
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	105.0	105.0				
66		2001	105.0	105.0	127.1	131.7	115.5	129.8
67	Deliveries to distributor storage	2002	20.0	20.0				
68		2001	21.3	21.3	-	20.9	68.6	165.8
69	Line pack fluctuation	2002	0.4	0.4				
70		2001	-1.3	-1.3	1.0	-0.5	-1.4	1.0
71	Pipeline Fuel	2002	7.5	7.5				
72		2001	7.6	7.6	6.7	6.9	5.4	5.5
73	Pipeline losses	2002	39.7	39.7				
74		2001	21.8	21.8	30.3	38.3	18.2	15.9
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2002	<b>651.1</b>	<b>651.1</b>				
76		2001	<b>656.2</b>	<b>656.2</b>	<b>701.0</b>	<b>609.2</b>	<b>536.9</b>	<b>555.6</b>

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Saskatchewan

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								<b>Approvisionnements :</b>
679.9	697.6	701.0	681.3	711.6	691.6	717.6	2002	Production originale brute 1
							2001	2
44.1	44.5	44.0	45.5	45.5	39.9	39.9	2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
							2001	4
635.8	653.1	657.0	635.8	666.1	651.7	677.7	2002	Production originale nette 5
							2001	6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Moins gaz injecté et stocké 7
							2001	8
635.8	653.1	657.0	635.8	666.1	651.7	677.7	2002	Prélèvements nets 9
							2001	10
85.1	90.9	86.1	81.8	88.3	87.6	95.0	2002	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
							2001	12
33.5	37.2	33.0	32.7	35.2	32.9	37.9	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
							2001	14
7.7	8.1	7.9	7.1	7.0	6.8	6.7	2002	- Pertes lors de traitement 15
							2001	16
5.2	6.9	6.5	7.0	6.1	6.8	5.5	2002	- Utilisation dans les usines 17
							2001	18
-11.2	-14.1	0.2	-15.5	-18.3	-14.7	-21.3	2002	- Rectifications 19
							2001	20
515.5	524.1	523.3	522.7	547.8	532.3	553.9	2002	Livraison de gaz marchand 21
							2001	22
635.8	653.1	657.0	635.8	666.1	651.7	677.7	2002	Disposition total 23
							2001	24
515.5	524.1	523.3	522.7	547.8	532.3	553.9	2002	Total du gaz marchand 25
							2001	26
16.6	18.4	16.7	-	14.1	27.3	93.8	2002	Destockage par les distributeurs 27
							2001	28
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations 29
							2001	30
-	-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages 31
							2001	32
532.1	542.5	540.0	522.7	561.9	559.6	647.7	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33
							2001	34
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes des services - T.-N.-L. 35
							2001	36
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Île-Du-Prince-Édouard 37
							2001	38
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouvelle-Écosse 39
							2001	40
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouveau-Brunswick 41
							2001	42
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec 43
							2001	44
209.5	162.8	161.9	173.1	227.3	238.5	237.5	2002	- Ontario 45
							2001	46
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba 47
							2001	48
39.0	30.5	33.1	50.2	129.2	161.4	254.0	2002	- Saskatchewan 49
							2001	50
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta 51
							2001	52
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique 53
							2001	54
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon 55
							2001	56
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest 57
							2001	58
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut 59
							2001	60
248.5	193.3	195.0	223.3	356.5	399.9	491.5	2002	Total des ventes services de gaz 61
							2001	62
0.8	7.0	1.5	2.4	1.0	3.0	1.5	2002	Exportations 63
							2001	64
92.6	93.9	110.0	109.2	117.6	98.2	119.0	2002	Ventes directes (excluant services de gaz) 65
							2001	66
144.8	210.9	213.6	178.7	51.6	33.0	3.2	2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
							2001	68
0.5	-0.1	1.4	-2.7	1.2	0.5	-0.8	2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
							2001	70
5.4	5.1	5.1	5.7	5.7	5.9	7.6	2002	Gaz consommé dans les réseaux 71
							2001	72
39.5	32.4	13.4	6.1	28.3	19.1	25.7	2002	Pertes dans les pipelines 73
							2001	74
532.1	542.5	540.0	522.7	561.9	559.6	647.7	2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75
							2001	76



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Alberta

		Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	15 286.1	15 286.1				
2		2001	15 752.2	15 752.2	14 226.2	15 033.2	14 259.6	14 705.2
3	Less field flared and waste	2002	97.7	97.7				
4		2001	126.8	126.8	122.4	126.9	117.8	123.1
5	Net new production	2002	15 188.4	15 188.4				
6		2001	15 625.4	15 625.4	14 103.8	14 906.3	14 141.8	14 582.1
7	Less injected and stored	2002	553.7	553.7				
8		2001	539.8	539.8	481.8	626.2	1 086.0	1 571.7
9	<b>Net withdrawals</b>	2002	<b>14 634.7</b>	<b>14 634.7</b>				
10		2001	<b>15 085.6</b>	<b>15 085.6</b>	<b>13 622.0</b>	<b>14 280.1</b>	<b>13 055.8</b>	<b>13 010.4</b>
11	Field disposition and usage	2002	305.2	305.2				
12		2001	264.6	264.6	243.9	259.9	255.7	240.4
13	Gathering system disposition and uses	2002	344.7	344.7				
14		2001	303.0	303.0	254.7	313.6	280.1	262.3
15	- Shrinkage (1)	2002	1 331.0	1 331.0				
16		2001	1 315.1	1 315.1	1 022.6	1 305.4	1 085.4	1 199.3
17	- Plant uses (2)	2002	435.5	435.5				
18		2001	411.4	411.4	383.5	417.2	405.9	416.2
19	- Adjustment	2002	718.5	718.5				
20		2001	435.1	435.1	477.3	70.5	69.6	-96.3
21	Deliveries of marketable gas	2002	11 499.8	11 499.8				
22		2001	12 356.4	12 356.4	11 240.0	11 913.5	10 959.1	10 988.5
23	Total disposition	2002	14 634.7	14 634.7				
24		2001	15 085.6	15 085.6	13 622.0	14 280.1	13 055.8	13 010.4
25	<b>Total marketable gas</b>	2002	<b>11 499.8</b>	<b>11 499.8</b>				
26		2001	<b>12 356.4</b>	<b>12 356.4</b>	<b>11 240.0</b>	<b>11 913.5</b>	<b>10 959.1</b>	<b>10 988.5</b>
27	Received from distributor storage	2002	3 384.0	3 384.0				
28		2001	3 829.7	3 829.7	2 986.0	1 617.8	1 215.6	959.3
29	Imports	2002	-	-				
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-				
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2002	<b>14 883.8</b>	<b>14 883.8</b>				
34		2001	<b>16 186.1</b>	<b>16 186.1</b>	<b>14 226.0</b>	<b>13 531.3</b>	<b>12 174.7</b>	<b>11 947.8</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-	-				
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-				
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-				
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-				
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	681.9	681.9				
44		2001	675.2	675.2	622.3	584.0	404.0	300.0
45	- Ontario	2002	999.0	999.0				
46		2001	1 979.3	1 979.3	1 527.4	1 300.0	646.4	74.4
47	- Manitoba	2002	218.6	218.6				
48		2001	241.1	241.1	249.4	193.7	111.9	59.3
49	- Saskatchewan	2002	-	-				
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	2 292.4	2 292.4				
52		2001	2 023.3	2 023.3	2 038.0	1 846.0	1 573.0	1 378.0
53	- British Columbia	2002	3.4	3.4				
54		2001	51.3	51.3	66.2	46.5	43.4	34.1
55	- Yukon	2002	-	-				
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-				
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-				
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2002	<b>4 195.3</b>	<b>4 195.3</b>				
62		2001	<b>4 970.2</b>	<b>4 970.2</b>	<b>4 503.3</b>	<b>3 970.2</b>	<b>2 778.7</b>	<b>1 845.8</b>
63	Exports	2002	8 105.2	8 105.2				
64		2001	9 361.0	9 361.0	7 811.1	7 823.6	7 263.1	7 031.3
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	2 044.3	2 044.3				
66		2001	1 270.0	1 270.0	1 136.5	1 144.3	1 047.8	989.0
67	Deliveries to distributor storage	2002	100.0	100.0				
68		2001	99.7	99.7	262.3	283.2	811.8	1 754.5
69	Line pack fluctuation	2002	31.0	31.0				
70		2001	31.0	31.0	38.1	30.6	-26.8	-5.6
71	Pipeline Fuel	2002	460.0	460.0				
72		2001	456.7	456.7	344.7	350.1	286.2	309.6
73	Pipeline losses	2002	-52.0	-52.0				
74		2001	-2.5	-2.5	130.0	-70.7	13.9	23.2
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2002	<b>14 883.8</b>	<b>14 883.8</b>				
76		2001	<b>16 186.1</b>	<b>16 186.1</b>	<b>14 226.0</b>	<b>13 531.3</b>	<b>12 174.7</b>	<b>11 947.8</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Alberta

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
<b>Approvisionnements :</b>									
14 127.0	14 570.7	14 379.7	13 610.5	14 546.6	14 180.8	14 702.5	2002	Production originale brute	1
116.0	117.5	117.2	114.1	108.7	99.9	96.8	2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
14 011.0	14 453.2	14 262.5	13 496.4	14 437.9	14 080.9	14 605.7	2001	Production originale nette	3
1 648.8	1 441.2	1 223.2	1 185.2	1 185.2	822.8	731.0	2002	Moins gaz injecté et stocké	4
12 362.2	13 012.0	13 039.3	12 311.2	13 252.7	13 258.1	13 874.7	2001	Prélèvements nets	5
229.8	268.7	277.3	245.3	282.9	275.1	296.6	2002	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
258.6	295.2	270.8	252.3	348.2	341.0	335.8	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
1 202.9	1 282.8	1 311.8	1 019.4	1 336.4	1 241.8	1 251.1	2001	- Pertes lors de traitement (1)	8
419.9	391.9	394.7	383.8	437.0	410.6	418.4	2002	- Utilisation dans les usines (2)	9
- 146.7	-9.9	56.3	231.2	- 359.8	233.4	405.3	2001	- Rectifications	10
10 397.7	10 783.3	10 728.4	10 179.2	11 208.0	10 756.2	11 167.5	2002	Livraison de gaz marchand	11
12 362.2	13 012.0	13 039.3	12 311.2	13 252.7	13 258.1	13 874.7	2001	Disposition total	12
10 397.7	10 783.3	10 728.4	10 179.2	11 208.0	10 756.2	11 167.5	2002	<b>Total du gaz marchand</b>	13
784.1	820.6	995.2	414.8	587.8	1 127.4	1 263.2	2001	Destockage par les distributeurs	14
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations	15
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages	16
11 181.8	11 603.9	11 723.6	10 594.0	11 795.8	11 883.6	12 430.7	2002	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	17
-	-	-	-	-	-	-	2001		18
-	-	-	-	-	-	-	2002	<b>Utilisation :</b>	19
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes des services - T.-N.-L.	20
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Île-Du-Prince-Édouard	21
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse	22
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouveau-Brunswick	23
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec	24
277.7	270.8	271.5	304.7	433.3	507.7	570.9	2002	- Ontario	25
19.8	17.2	27.3	14.9	34.7	443.1	347.4	2001	- Manitoba	26
43.0	38.0	36.1	44.4	107.3	118.8	191.4	2002	- Saskatchewan	27
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta	28
905.7	909.3	884.1	893.5	1 249.0	1 388.1	1 736.3	2002	- Colombie-Britannique	29
22.7	17.8	12.0	21.8	39.4	70.5	93.5	2001	- Yukon	30
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest	31
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut	32
-	-	-	-	-	-	-	2002	<b>Total des ventes services de gaz</b>	33
1 268.9	1 253.1	1 231.0	1 279.3	1 863.7	2 528.2	2 939.5	2001	Exportations	34
7 216.6	7 898.6	8 040.3	6 900.7	7 668.2	7 290.6	7 252.0	2002	Ventes directes (excluant services de gaz)	35
947.7	1 044.5	1 202.3	1 068.8	1 322.1	1 243.5	1 795.7	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	36
1 503.7	1 044.3	912.7	798.5	430.4	488.5	155.8	2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	37
-67.7	-51.2	-11.3	-23.1	-3.6	-20.7	-4.8	2001	Gaz consommé dans les réseaux	38
352.1	434.2	439.0	408.5	384.7	332.4	333.2	2002	Pertes dans les pipelines	39
-39.5	-19.6	-90.4	161.3	130.3	21.1	-40.7	2001	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	40
11 181.8	11 603.9	11 723.6	10 594.0	11 795.8	11 883.6	12 430.7	2002		41
							2001		42

Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, British Columbia

		Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	2 585.1	2 585.1				
2		2001	2 202.5	2 202.5	2 020.6	2 217.8	2 331.5	2 446.7
3	Less field flared and waste	2002	8.3	8.3				
4		2001	15.0	15.0	10.6	17.5	9.2	12.3
5	Net new production	2002	2 576.8	2 576.8				
6		2001	2 187.5	2 187.5	2 010.0	2 200.3	2 322.3	2 434.4
7	Less injected and stored	2002	-	-				
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2002	<b>2 576.8</b>	<b>2 576.8</b>				
10		2001	<b>2 187.5</b>	<b>2 187.5</b>	<b>2 010.0</b>	<b>2 200.3</b>	<b>2 322.3</b>	<b>2 434.4</b>
11	Field disposition and usage	2002	80.0	80.0				
12		2001	73.1	73.1	68.1	67.3	70.3	72.7
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-				
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	208.1	208.1				
16		2001	198.8	198.8	217.5	212.6	210.8	203.1
17	- Plant uses	2002	75.8	75.8				
18		2001	66.7	66.7	67.7	63.2	59.7	63.8
19	- Adjustment	2002	-204.2	-204.2				
20		2001	19.3	19.3	4.7	-19.1	-137.4	-2.3
21	Deliveries of marketable gas	2002	2 417.1	2 417.1				
22		2001	1 829.6	1 829.6	1 652.0	1 876.3	2 118.9	2 097.1
23	Total disposition	2002	2 576.8	2 576.8				
24		2001	2 187.5	2 187.5	2 010.0	2 200.3	2 322.3	2 434.4
25	<b>Total marketable gas</b>	2002	<b>2 417.1</b>	<b>2 417.1</b>				
26		2001	<b>1 829.6</b>	<b>1 829.6</b>	<b>1 652.0</b>	<b>1 876.3</b>	<b>2 118.9</b>	<b>2 097.1</b>
27	Received from distributor storage	2002	142.9	142.9				
28		2001	284.0	284.0	287.5	206.6	223.7	191.4
29	Imports	2002	-	-				
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-				
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2002	<b>2 560.0</b>	<b>2 560.0</b>				
34		2001	<b>2 113.6</b>	<b>2 113.6</b>	<b>1 939.5</b>	<b>2 082.9</b>	<b>2 342.6</b>	<b>2 288.5</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-	-				
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-				
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-				
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-				
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-				
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	126.0	126.0				
46		2001	123.2	123.2	129.2	126.2	116.5	117.5
47	- Manitoba	2002	-	-				
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-				
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	456.9	456.9				
52		2001	162.5	162.5	132.2	148.4	235.3	259.9
53	- British Columbia	2002	409.6	409.6				
54		2001	329.4	329.4	296.5	248.1	155.6	53.1
55	- Yukon	2002	-	-				
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-				
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-				
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2002	<b>992.5</b>	<b>992.5</b>				
62		2001	<b>615.1</b>	<b>615.1</b>	<b>557.9</b>	<b>522.7</b>	<b>507.4</b>	<b>430.5</b>
63	Exports	2002	775.6	775.6				
64		2001	956.7	956.7	891.3	1 092.8	875.1	997.6
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	422.3	422.3				
66		2001	353.3	353.3	410.3	402.2	389.4	394.4
67	Deliveries to distributor storage	2002	300.0	300.0				
68		2001	-	-	1.4	-	297.8	444.7
69	Line pack fluctuation	2002	0.2	0.2				
70		2001	4.3	4.3	3.9	51.9	-1.9	1.0
71	Pipeline Fuel	2002	1.2	1.2				
72		2001	89.8	89.8	182.5	87.6	72.9	37.0
73	Pipeline losses	2002	68.2	68.2				
74		2001	94.4	94.4	-107.8	-74.3	201.9	-16.7
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2002	<b>2 560.0</b>	<b>2 560.0</b>				
76		2001	<b>2 113.6</b>	<b>2 113.6</b>	<b>1 939.5</b>	<b>2 082.9</b>	<b>2 342.6</b>	<b>2 288.5</b>



TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Colombie-Britannique

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
<b>Approvisionnements :</b>								
2 315.7	2 617.3	2 624.8	2 494.2	2 599.2	2 506.4	2 543.1	2002	Production originale brute 1
							2001	2
12.6	10.3	9.9	7.1	8.6	8.7	8.6	2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
							2001	4
2 303.1	2 607.0	2 614.9	2 487.1	2 590.6	2 497.7	2 534.5	2002	Production originale nette 5
							2001	6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Moins gaz injecté et stocké 7
							2001	8
<b>2 303.1</b>	<b>2 607.0</b>	<b>2 614.9</b>	<b>2 487.1</b>	<b>2 590.6</b>	<b>2 497.7</b>	<b>2 534.5</b>	2002	<b>Prélèvements nets 9</b>
							2001	<b>10</b>
63.4	71.6	71.8	70.6	68.5	72.3	72.3	2002	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
							2001	12
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
							2001	14
169.7	209.8	197.9	199.9	215.7	204.9	204.9	2002	- Pertes lors de traitement 15
							2001	16
56.4	59.9	66.5	69.2	61.0	54.7	54.7	2002	- Utilisation dans les usines 17
							2001	18
32.7	- 106.0	-88.9	-69.2	-61.5	-62.0	- 188.8	2002	- Rectifications 19
							2001	20
1 980.9	2 371.7	2 367.6	2 216.6	2 306.9	2 227.8	2 391.4	2002	Livraison de gaz marchand 21
							2001	22
2 303.1	2 607.0	2 614.9	2 487.1	2 590.6	2 497.7	2 534.5	2002	Disposition total 23
							2001	24
<b>1 980.9</b>	<b>2 371.7</b>	<b>2 367.6</b>	<b>2 216.6</b>	<b>2 306.9</b>	<b>2 227.8</b>	<b>2 391.4</b>	2002	<b>Total du gaz marchand 25</b>
							2001	<b>26</b>
148.9	86.1	54.7	44.3	62.1	222.2	306.9	2002	Destockage par les distributeurs 27
							2001	28
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations 29
							2001	30
-	-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages 31
							2001	32
<b>2 129.8</b>	<b>2 457.8</b>	<b>2 422.3</b>	<b>2 260.9</b>	<b>2 369.0</b>	<b>2 450.0</b>	<b>2 698.3</b>	2002	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33</b>
							2001	<b>34</b>
<b>Utilisation :</b>								
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes des services - T.-N.-L. 35
							2001	36
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Île-Du-Prince-Édouard 37
							2001	38
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouvelle-Écosse 39
							2001	40
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouveau-Brunswick 41
							2001	42
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec 43
							2001	44
114.8	57.6	98.1	96.1	150.0	131.8	137.1	2002	- Ontario 45
							2001	46
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba 47
							2001	48
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan 49
							2001	50
333.2	454.6	378.3	363.1	447.2	462.5	431.0	2002	- Alberta 51
							2001	52
52.3	-	-	4.5	131.5	197.4	280.4	2002	- Colombie-Britannique 53
							2001	54
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon 55
							2001	56
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest 57
							2001	58
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut 59
							2001	60
<b>500.3</b>	<b>512.2</b>	<b>476.4</b>	<b>463.7</b>	<b>728.7</b>	<b>791.7</b>	<b>848.5</b>	2002	<b>Total des ventes services de gaz 61</b>
							2001	<b>62</b>
763.6	1 070.8	1 010.8	997.3	1 045.7	925.0	931.4	2002	Exportations 63
							2001	64
401.6	267.7	415.5	402.1	446.9	475.4	413.0	2002	Ventes directes (excluant services de gaz) 65
							2001	66
360.2	527.5	419.7	358.1	66.5	210.1	306.6	2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
							2001	68
2.2	2.0	4.7	-0.3	-1.0	0.5	7.2	2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
							2001	70
26.4	35.5	33.1	31.2	47.0	45.6	59.9	2002	Gaz consommé dans les réseaux 71
							2001	72
75.5	42.1	62.1	8.8	35.2	1.7	131.7	2002	Pertes dans les pipelines 73
							2001	74
<b>2 129.8</b>	<b>2 457.8</b>	<b>2 422.3</b>	<b>2 260.9</b>	<b>2 369.0</b>	<b>2 450.0</b>	<b>2 698.3</b>	2002	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75</b>
							2001	<b>76</b>

**TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Yukon**

			Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	2002	36.5		36.5				
2		2001	46.2	475.2	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
3	Less field flared and waste	2002	0.1		0.1				
4		2001	-	0.1	-	-	-	-	-
5	Net new production	2002	36.4		36.4				
6		2001	46.2	475.1	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
7	Less injected and stored	2002	-		-				
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>36.4</b>		<b>36.4</b>				
10		<b>2001</b>	<b>46.2</b>	<b>475.1</b>	<b>46.2</b>	<b>43.1</b>	<b>44.1</b>	<b>40.3</b>	<b>40.9</b>
11	Field disposition and usage	2002	-		-				
12		2001	-	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2002	-		-				
14		2001	-	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	6.1		6.1				
16		2001	7.6	79.0	7.6	7.1	7.2	6.7	6.8
17	- Plant uses	2002	1.9		1.9				
18		2001	2.1	21.4	2.1	2.2	2.0	1.4	1.2
19	- Adjustment	2002	-		-				
20		2001	-	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2002	28.4		28.4				
22		2001	36.5	374.7	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
23	Total disposition	2002	36.4		36.4				
24		2001	46.2	475.1	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2002</b>	<b>28.4</b>		<b>28.4</b>				
26		<b>2001</b>	<b>36.5</b>	<b>374.7</b>	<b>36.5</b>	<b>33.8</b>	<b>34.9</b>	<b>32.2</b>	<b>32.9</b>
27	Received from distributor storage	2002	-		-				
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	-		-				
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-		-				
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>28.4</b>		<b>28.4</b>				
34		<b>2001</b>	<b>36.5</b>	<b>374.7</b>	<b>36.5</b>	<b>33.8</b>	<b>34.9</b>	<b>32.2</b>	<b>32.9</b>
<b>Disposition :</b>									
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-		-				
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-		-				
38		2001	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-		-				
40		2001	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-		-				
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-		-				
44		2001	-	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	-		-				
46		2001	-	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2002	-		-				
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-		-				
50		2001	-	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	-		-				
52		2001	-	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	28.4		28.4				
54		2001	36.5	374.7	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
55	- Yukon	2002	-		-				
56		2001	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-		-				
58		2001	-	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-		-				
60		2001	-	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2002</b>	<b>28.4</b>		<b>28.4</b>				
62		<b>2001</b>	<b>36.5</b>	<b>374.7</b>	<b>36.5</b>	<b>33.8</b>	<b>34.9</b>	<b>32.2</b>	<b>32.9</b>
63	Exports	2002	-		-				
64		2001	-	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	-		-				
66		2001	-	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2002	-		-				
68		2001	-	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2002	-		-				
70		2001	-	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2002	-		-				
72		2001	-	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-		-				
74		2001	-	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>28.4</b>		<b>28.4</b>				
76		<b>2001</b>	<b>36.5</b>	<b>374.7</b>	<b>36.5</b>	<b>33.8</b>	<b>34.9</b>	<b>32.2</b>	<b>32.9</b>

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Yukon

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
<b>Approvisionnements :</b>									
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	37.0	2002 2001	Production originale brute	1 2
-	-	-	-	-	-	0.1	2002 2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3 4
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	36.9	2002 2001	Production originale nette	5 6
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Moins gaz injecté et stocké	7 8
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	36.9	2002 2001	<b>Prélèvements nets</b>	9 10
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11 12
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13 14
5.9	6.1	6.7	6.2	6.4	6.1	6.2	2002 2001	- Pertes lors de traitement	15 16
2.2	2.2	1.1	1.1	1.9	1.9	2.1	2002 2001	- Utilisation dans les usines	17 18
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Rectifications	19 20
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2002 2001	Livraison de gaz marchand	21 22
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	36.9	2002 2001	Disposition total	23 24
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2002 2001	<b>Total du gaz marchand</b>	25 26
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Destockage par les distributeurs	27 28
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Importations	29 30
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Autres arrivages	31 32
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2002 2001	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	33 34
<b>Utilisation :</b>									
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Ventes des services - T.-N.-L.	35 36
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Île-Du-Prince-Édouard	37 38
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Nouvelle-Écosse	39 40
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Nouveau-Brunswick	41 42
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Québec	43 44
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Ontario	45 46
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Manitoba	47 48
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Saskatchewan	49 50
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Alberta	51 52
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2002 2001	- Colombie-Britannique	53 54
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Yukon	55 56
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Territoires du Nord-Ouest	57 58
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Nunavut	59 60
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2002 2001	<b>Total des ventes services de gaz</b>	61 62
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Exportations	63 64
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65 66
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67 68
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69 70
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Gaz consommé dans les réseaux	71 72
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pertes dans les pipelines	73 74
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2002 2001	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	75 76



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Northwest Territories

		Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	126.3	126.3				
2		2001	113.1	113.1	108.5	115.8	116.9	123.3
3	Less field flared and waste	2002	0.4	0.4				
4		2001	0.3	0.3	0.2	0.3	0.3	0.4
5	Net new production	2002	125.9	125.9				
6		2001	112.8	112.8	108.3	115.5	116.6	122.9
7	Less injected and stored	2002	-	-				
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2002	<b>125.9</b>	<b>125.9</b>				
10		2001	<b>112.8</b>	<b>112.8</b>	<b>108.3</b>	<b>115.5</b>	<b>116.6</b>	<b>122.9</b>
11	Field disposition and usage	2002	-	-				
12		2001	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-				
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	21.7	21.7				
16		2001	20.0	20.0	19.0	20.3	20.0	21.6
17	- Plant uses	2002	12.0	12.0				
18		2001	9.9	9.9	9.6	10.7	9.0	9.9
19	- Adjustment	2002	-	-				
20		2001	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2002	92.2	92.2				
22		2001	82.9	82.9	79.7	84.5	87.6	91.4
23	Total disposition	2002	125.9	125.9				
24		2001	112.8	112.8	108.3	115.5	116.6	122.9
25	<b>Total marketable gas</b>	2002	<b>92.2</b>	<b>92.2</b>				
26		2001	<b>82.9</b>	<b>82.9</b>	<b>79.7</b>	<b>84.5</b>	<b>87.6</b>	<b>91.4</b>
27	Received from distributor storage	2002	-	-				
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	-	-				
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-				
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2002	<b>92.2</b>	<b>92.2</b>				
34		2001	<b>82.9</b>	<b>82.9</b>	<b>79.7</b>	<b>84.5</b>	<b>87.6</b>	<b>91.4</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-	-				
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-				
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-				
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-				
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-				
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	-	-				
46		2001	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2002	-	-				
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-				
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	-	-				
52		2001	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	85.7	85.7				
54		2001	74.8	74.8	72.7	77.8	79.9	83.1
55	- Yukon	2002	-	-				
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	6.5	6.5				
58		2001	8.1	8.1	7.0	6.7	7.7	8.3
59	- Nunavut	2002	-	-				
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2002	<b>92.2</b>	<b>92.2</b>				
62		2001	<b>82.9</b>	<b>82.9</b>	<b>79.7</b>	<b>84.5</b>	<b>87.6</b>	<b>91.4</b>
63	Exports	2002	-	-				
64		2001	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	-	-				
66		2001	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2002	-	-				
68		2001	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2002	-	-				
70		2001	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2002	-	-				
72		2001	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-	-				
74		2001	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2002	<b>92.2</b>	<b>92.2</b>				
76		2001	<b>82.9</b>	<b>82.9</b>	<b>79.7</b>	<b>84.5</b>	<b>87.6</b>	<b>91.4</b>

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Territoires du Nord-Ouest

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnements :								
90.6	132.0	137.4	132.8	143.9	140.8	117.7	2002 Production originale brute	1
0.2	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	2001 Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
90.4	131.6	137.1	132.5	143.6	140.5	117.3	2002 Production originale nette	3
-	-	-	-	-	-	-	2001 Moins gaz injecté et stocké	4
90.4	131.6	137.1	132.5	143.6	140.5	117.3	2002 Prélèvements nets	5
-	-	-	-	-	-	-	2001 Emploi et utilisation sur les chantiers	6
-	-	-	-	-	-	-	2002 Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
14.9	24.1	25.2	24.1	25.4	24.6	19.0	2001 - Pertes lors de traitement	8
9.0	9.4	11.4	10.0	10.5	12.3	11.9	2002 - Utilisation dans les usines	9
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Rectifications	10
66.5	98.1	100.5	98.4	107.7	103.6	86.4	2002 Livraison de gaz marchand	11
90.4	131.6	137.1	132.5	143.6	140.5	117.3	2001 Disposition total	12
66.5	98.1	100.5	98.4	107.7	103.6	86.4	2002 Total du gaz marchand	13
-	-	-	-	-	-	-	2001 Destockage par les distributeurs	14
-	-	-	-	-	-	-	2002 Importations	15
-	-	-	-	-	-	-	2001 Autres arrivages	16
66.5	98.1	100.5	98.8	107.7	103.6	86.4	2002 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	17
-	-	-	-	-	-	-	2001	18
Utilisation :								
-	-	-	-	-	-	-	2002 Ventes des services - T.-N.-L.	19
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Île-Du-Prince-Édouard	20
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Nouvelle-Écosse	21
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Nouveau-Brunswick	22
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Ontario	24
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Manitoba	25
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Saskatchewan	26
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Alberta	27
58.6	89.8	93.1	91.5	99.8	96.3	79.4	2001 - Colombie-Britannique	28
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Yukon	29
7.9	8.3	7.4	7.3	7.9	7.3	7.0	2001 - Territoires du Nord-Ouest	30
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Nunavut	31
66.5	98.1	100.5	98.8	107.7	103.6	86.4	2002 Total des ventes services de gaz	32
-	-	-	-	-	-	-	2001 Exportations	33
-	-	-	-	-	-	-	2002 Ventes directes (excluant services de gaz)	34
-	-	-	-	-	-	-	2001 Livraisons aux entrepôts des distributeurs	35
-	-	-	-	-	-	-	2002 Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	36
-	-	-	-	-	-	-	2001 Gaz consommé dans les réseaux	37
-	-	-	-	-	-	-	2002 Pertes dans les pipelines	38
-	-	-	-	-	-	-	2001	39
66.5	98.1	100.5	98.8	107.7	103.6	86.4	2002 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	40
-	-	-	-	-	-	-	2001	41

**TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Foreign**

			Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	2002	-	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-	-
3	Less field flared and waste	2002	-	-	-	-	-	-	-
4		2001	-	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2002	-	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2002</b>	-	-	-	-	-	-	-
10		<b>2001</b>	-	-	-	-	-	-	-
11	Field disposition and usage	2002	-	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	-	-	-	-	-	-	-
16		2001	-	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2002	-	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2002	-	-	-	-	-	-	-
20		2001	-	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2002	-	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2002	-	-	-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-	-
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2002</b>	-	-	-	-	-	-	-
26		<b>2001</b>	-	-	-	-	-	-	-
27	Received from distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	370.0	-	370.0	-	-	-	-
30		2001	212.3	3 910.4	212.3	283.2	461.5	452.0	421.7
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>370.0</b>	<b>-</b>	<b>370.0</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
34		<b>2001</b>	<b>212.3</b>	<b>3 910.4</b>	<b>212.3</b>	<b>283.2</b>	<b>461.5</b>	<b>452.0</b>	<b>421.7</b>
<b>Disposition :</b>									
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	370.0	-	370.0	-	-	-	-
46		2001	212.3	3 074.5	212.3	283.2	461.5	337.9	311.4
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-	-
52		2001	-	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-	-
54		2001	-	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2002</b>	<b>370.0</b>	<b>-</b>	<b>370.0</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
62		<b>2001</b>	<b>212.3</b>	<b>3 074.5</b>	<b>212.3</b>	<b>283.2</b>	<b>461.5</b>	<b>337.9</b>	<b>311.4</b>
63	Exports	2002	-	-	-	-	-	-	-
64		2001	-	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	-	-	-	-	-	-	-
66		2001	-	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-	-
68		2001	-	835.9	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2002	-	-	-	-	-	114.1	110.3
70		2001	-	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2002	-	-	-	-	-	-	-
72		2001	-	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-	-	-	-	-	-	-
74		2001	-	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>370.0</b>	<b>-</b>	<b>370.0</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
76		<b>2001</b>	<b>212.3</b>	<b>3 910.4</b>	<b>212.3</b>	<b>283.2</b>	<b>461.5</b>	<b>452.0</b>	<b>421.7</b>



de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel  
Statistique Canada - n° 26-006-XPB au catalogue

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 2001 - 2002

			Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			Millions of cubic metres - millions de mètres cubes						
Gas use - Reprocessing									
01	Shrinkage (1)	2002	354.0		354.0				
02		2001	333.5	3 536.8	333.5	139.1	341.8	296.6	290.4
03	Flared (2)	2002	0.4		0.4				
04		2001	0.1	3.7	0.1	0.1	0.2	0.6	0.4
05	Plant Fuel (2)	2002	48.1		48.1				
06		2001	40.1	378.5	40.1	16.6	40.3	36.1	29.5
			Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Propane									
07	Nova Scotia	2002	15.7		15.7				
08		2001	8.5	191.0	8.5	9.1	12.7	14.2	21.1
09	Manitoba	2002	-		-				
10		2001	-	-	-	-	-	-	-
11	Saskatchewan	2002	3.0		3.0				
12		2001	3.5	41.7	3.5	3.4	3.5	3.5	2.7
13	Alberta	2002	778.0		778.0				
14		2001	836.0	9 471.5	836.0	784.7	786.4	698.8	719.0
15	British Columbia	2002	35.5		35.5				
16		2001	36.7	461.2	36.7	34.1	40.3	38.0	41.1
17	Canada	2002	832.2		832.2				
18		2001	884.7	10 165.4	884.7	831.3	842.9	754.5	783.9
Butane									
19	Nova Scotia	2002	11.2		11.2				
20		2001	6.8	134.6	6.8	6.8	9.1	9.6	13.8
21	Manitoba	2002	-		-				
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	Saskatchewan	2002	2.0		2.0				
24		2001	1.4	20.0	1.4	1.5	1.6	1.7	1.2
25	Alberta	2002	471.8		471.8				
26		2001	506.9	5 564.1	506.9	490.9	412.7	430.3	449.7
27	British Columbia	2002	28.6		28.6				
28		2001	28.2	346.6	28.2	24.1	29.6	30.2	28.3
29	Canada	2002	513.6		513.6				
30		2001	543.3	6 065.3	543.3	523.3	453.0	471.8	493.0
Ethane (before solvent flood)									
31	Manitoba	2002	-		-				
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	Saskatchewan	2002	2.9		2.9				
34		2001	3.7	32.2	3.7	2.8	2.9	2.6	2.2
35	Alberta	2002	1 098.9		1 098.9				
36		2001	874.2	12 105.9	874.2	931.3	1 128.0	978.0	990.1
37	British Columbia	2002	103.9		103.9				
38		2001	48.2	984.6	48.2	86.9	71.4	83.1	85.2
39	Canada	2002	1 205.7		1 205.7				
40		2001	926.1	13 122.7	926.1	1 021.0	1 202.3	1 063.7	1 077.5
			Metric Tonnes - Tonne métrique						
Sulphur									
41	Manitoba	2002	-		-				
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	Saskatchewan	2002	-		-				
44		2001	-	-	-	-	-	-	-
45	Alberta	2002	571 737		571 737				
46		2001	614 325	6 931 145	614 325	566 403	599 096	544 926	574 354
47	British Columbia	2002	68 810		68 810				
48		2001	78 725	904 288	78 725	71 472	76 792	77 782	75 934
49	Canada	2002	640 547		640 547				
50		2001	693 050	7 835 433	693 050	637 875	675 888	622 708	650 288

(1) Amounts shown here are included in table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada)

(2) Amounts shown here are included in table 2 'Plant Uses' (Alberta and Canada)

**TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 2001 - 2002**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes								
							<b>Utilisation en recyclage</b>	
308.5	169.3	344.3	301.2	368.5	321.8	321.8	2002 Pertes (1)	01
							2001	02
0.3	0.1	0.4	0.3	0.4	0.4	0.4	2002 Gaz brûlé (2)	03
							2001	04
34.9	14.2	33.7	31.9	37.6	31.5	32.1	2002 Consommation (2)	05
							2001	06
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Propane</b>	
22.0	17.2	26.4	16.6	13.8	17.4	12.0	2002 Nouvelle-Écosse	07
							2001	08
-	-	-	-	-	-	-	2002 Manitoba	09
							2001	10
3.5	3.6	3.6	3.7	3.7	3.5	3.5	2002 Saskatchewan	11
							2001	12
809.1	749.7	800.1	676.2	779.3	898.4	933.8	2002 Alberta	13
							2001	14
35.9	39.2	41.8	37.0	41.2	38.4	37.5	2002 Colombie-Britannique	15
							2001	16
870.5	809.7	871.9	733.5	838.0	957.7	986.8	2002 Canada	17
							2001	18
							<b>Butane</b>	
13.1	10.9	17.3	11.9	10.6	13.4	11.3	2002 Nouvelle-Écosse	19
							2001	20
-	-	-	-	-	-	-	2002 Manitoba	21
							2001	22
1.7	1.8	1.8	1.8	1.9	1.8	1.8	2002 Saskatchewan	23
							2001	24
464.6	462.3	461.1	408.3	487.3	471.6	518.4	2002 Alberta	25
							2001	26
26.8	30.3	31.3	29.1	31.0	28.7	29.0	2002 Colombie-Britannique	27
							2001	28
506.2	505.3	511.5	451.1	530.8	515.5	560.5	2002 Canada	29
							2001	30
							<b>Ethane (avant déplacement miscible)</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2002 Manitoba	31
							2001	32
3.0	1.4	2.9	1.0	3.9	3.1	2.7	2002 Saskatchewan	33
							2001	34
972.8	1 010.0	1 017.3	992.7	974.3	1 094.0	1 143.2	2002 Alberta	35
							2001	36
65.1	79.9	83.2	76.1	99.7	101.9	103.9	2002 Colombie-Britannique	37
							2001	38
1 040.9	1 091.3	1 103.4	1 069.8	1 077.9	1 199.0	1 249.8	2002 Canada	39
							2001	40
Metric Tonnes - Tonne métrique								
							<b>Soufre</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2002 Manitoba	41
							2001	42
-	-	-	-	-	-	-	2002 Saskatchewan	43
							2001	44
556 357	583 918	588 505	539 067	578 906	578 338	606 950	2002 Alberta	45
							2001	46
62 377	79 633	78 850	76 545	77 353	72 383	76 442	2002 Colombie-Britannique	47
							2001	48
618 734	663 551	667 355	615 612	656 259	650 721	683 392	2002 Canada	49
							2001	50

(1) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada)

(2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)



## DATA QUALITY AND METHODOLOGY

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the result of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XIB), the monthly Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (Catalogue 55-001-XIB) and the monthly Natural Gas Transportation and Distribution (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

## DEFINITIONS

### Crude Oil

#### *Crude oil*

A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

#### *Synthetic crude oil*

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

#### *Crude bitumen*

A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

## QUALITÉ DES DONNÉES ET MÉTHODOLOGIE

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquête connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XIB au catalogue), l'enquête mensuelle sur le transport du pétrole brut et des pétroliers raffinés par pipeline (no 55-001-XIB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur le transport et distribution du gaz naturel (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

## DÉFINITIONS

### Pétrole brut

#### *Pétrole brut*

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

#### *Pétrole brut synthétique*

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

#### *Bitumineux brut*

Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

### **Condensate**

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

### **Pentanes plus**

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

## **Gas Utilities**

### **Total marketable gas**

Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use losses have been deducted.

### **Imports**

Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

### **Other receipts**

Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

### **Exports**

Export of gas, by pipeline, to the United States.

### **Direct sales**

Represents direct, non-utility delivery for consumption.

## **Natural Gas Liquids**

### **Propane**

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

### **Butanes**

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

### **Ethane**

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

### **Condensat**

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

### **Pentanes plus**

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

## **Services de gaz**

### **Total de gaz marchand**

Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

### **Importations**

Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

### **Autres arrivages**

Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

### **Exportations**

Exportations de gaz naturel, par pipeline, au États-Unis.

### **Ventes directes**

Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

## **Liquides de gaz naturel**

### **Propane**

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

### **Butanes**

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

### **Éthane**

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.



# Get online

with  
**Statistics Canada's  
Electronic Publications!**



# Soyez branché

grâce aux publications  
électroniques de  
**Statistique Canada!**

Go virtual with Statistics Canada's electronic publications. From Arts and Culture to Travel, Transport and Warehousing, you have over 120 titles in 18 topic categories to choose from — and the list is growing every day.

Vivez au rythme virtuel des publications électroniques de Statistique Canada. De la rubrique Arts et culture à la rubrique Voyages, transport et entreposage, vous trouverez plus de 120 titres répartis en 18 catégories, et la liste s'allonge de jour en jour.

## Save money.

Order online and you'll receive a 25% price reduction from that of our print publications.

## One price, many rewards.

Statistics Canada subscriptions offer indefinite access to your publication and up to three years of its previous issues.

## Built to last.

Unlike paper, e-versions won't yellow, fade or tear. They will stay intact and accessible for years to come!

## Find the information you need now.

Online documents allow you to search, locate and print exactly what you are looking for.

## Be the first to know.

Our electronic publications are regularly available before print versions, so you always have access to the most current releases.

## Feel safe about ordering online.

Our secure site makes using your credit card online safe and easy. Guaranteed.

## Be green.

By consciously choosing electronic over paper, you're doing your part to be ecologically friendly. Feel good about doing business, respecting the environment and saving precious resources.

## Save time.

Access your publication on the day of release — no more waiting for delivery.

## Put the data to work.

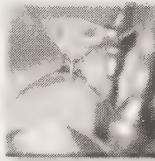
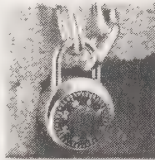
Copy text from our online publications right into your documents and databases.

## Access anywhere, anytime.

Get up-to-date detailed information quickly and efficiently, regardless of location and time constraints.

On our site, go to Products and Services, select Downloadable publications (\$) and simply follow the steps to subscribe or purchase. It's that easy!

**www.statcan.ca**  
**BUILT FOR BUSINESS**



## Économisez de l'argent.

Les achats en ligne vous donnent droit à un rabais de 25 % sur le prix des ouvrages imprimés.

## Un seul prix, beaucoup de primes.

À Statistique Canada, les abonnements sont assortis d'un accès illimité à la publication que vous choisissez et aux numéros antérieurs pour une période pouvant couvrir jusqu'à trois années.

## Conçues pour durer.

Contrairement aux documents imprimés, les versions électroniques ne jaunissent pas, ne se décolorent pas et ne se déchirent pas. Elles restent intactes et accessibles pendant des années!

## Trouvez les renseignements que vous cherchez maintenant.

Les documents en ligne vous permettent de chercher, de trouver et d'imprimer exactement ce que vous désirez obtenir.

## Prenez la tête du peloton.

Nos publications électroniques sortent généralement avant les versions imprimées; vous avez donc accès aux parutions les plus récentes.

## Soyez rassuré quant aux commandes en ligne.

Grâce à la sûreté de notre site, l'utilisation en ligne de votre carte de crédit est simple et sans risque. C'est garanti.

## Pensez «écolo».

En optant pour les produits électroniques plutôt que les documents imprimés, vous participez à la préservation de l'environnement. Faites d'une pierre, trois coups : travaillez, respectez l'environnement et conservez des ressources précieuses.

## Gagnez du temps.

Accédez à la publication le jour de sa parution — aucun délai de livraison.

## Mettez les données à l'oeuvre.

Copiez des extraits de nos publications en ligne directement dans vos documents et bases de données.

## Accès partout, en tout temps.

Obtenez rapidement et efficacement des renseignements détaillés et à jour, peu importe les contraintes de lieu et de temps.

Sur notre site, cliquez sur Produits et services, puis sélectionnez Publications téléchargeables (\$). Vous n'avez qu'à suivre les étapes pour acheter ou vous abonner. C'est aussi simple que cela!

**COMMANDEZ  
MAINTENANT!  
ORDER NOW!**

**www.statcan.ca**  
**CONÇU POUR LES AFFAIRES**





# ORDER FORM

Statistics Canada

## TO ORDER:

**MAIL** **PHONE** 1 800 267-6677 **FAX** 1 877 287-4369

Statistics Canada  
Dissemination Division  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario  
K1A 0T6 Canada

**E-MAIL:** order@statcan.ca

**1 800 363-7629**  
Telecommunication Device  
for the Hearing Impaired

(Please print)

Company

Department

Attention Title

Address

City Province

Postal Code Phone Fax

E-mail Address:

**Your personal information is protected by the Privacy Act.\*\***

## METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)

☐ Please charge my: ☐ VISA ☐ Master Card ☐ American Express

Card Number

Expiry date

Cardholder (please print)

Signature

☐ Payment enclosed \$ (payable to the Receiver General for Canada)

☐ Purchase Order Number (please enclose)

Authorized Signature

Catalogue Number	Title	Date of issue(s) or indicate an "S" for subscription(s)	Price (All prices exclude sales tax)	*Shipping Charges (Applicable to shipments sent outside Canada)	Quantity	Total \$

▶ \*Shipping charges: no shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per issue or item ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per issue or item ordered. Annual frequency = 1. Quarterly frequency = 4. Monthly frequency = 12.

SUBTOTAL

▶ Canadian clients add **either** 7% GST and applicable PST **or** HST (GST Registration No. R121491807).

GST (7%)

▶ Clients outside Canada pay in Canadian dollars drawn on a Canadian bank **or** pay in equivalent US dollars, converted at the prevailing daily exchange rate, drawn on a US bank.

Applicable PST

▶ Statistics Canada is FIS-ready. Federal government departments and agencies must include with all orders their IS Organization Code \_\_\_\_\_ and IS Reference Code \_\_\_\_\_.

Applicable HST (N.S., N.B., Nfld.)

▶ \*\* Statistics Canada will only use your information to complete this sales transaction, deliver your product(s), announce product updates and administer your account. From time to time, we may also offer you other Statistics Canada products and services or ask you to participate in our market research. If you do not wish to be contacted again for promotional purposes ☐ and/or market research ☐, check as appropriate and fax or mail this page to us, call 1 800 700-1033 or e-mail order@statcan.ca.

GRAND TOTAL

PF021050

## THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada  
Statistique Canada

www.statcan.ca

Canada



# BON DE COMMANDE

## Statistique Canada

### POUR COMMANDER :



COURRIER

Statistique Canada  
Division de la diffusion  
Gestion de la circulation  
120, avenue Parkdale  
Ottawa (Ontario)  
K1A 0T6 Canada



TÉLÉPHONE  
1 800 267-6677



TÉLÉCOPIEUR  
1 877 287-4369



COURRIEL : [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)



1 800 363-7629  
Appareils de télécommunications  
pour les malentendants

(Veuillez écrire en majuscules)

Compagnie

Service

A l'attention de

Fonction

Adresse

Ville

( )

Province

( )

Code postal

Téléphone

Télécopieur

Courriel :

Vos renseignements personnels sont protégés par la Loi sur la protection des renseignements personnels.\*\*

### MODALITÉS DE PAIEMENT :

(Cochez une seule case)



Veuillez débiter mon compte



VISA



Master Card



American Express

N° de carte

Date d'expiration

Détenteur de carte (en majuscule s.v.p.)

Signature



Paiement inclus \$

(à l'ordre du Receveur général du Canada)



N° du bon de commande

(veuillez joindre le bon)

Signature de la personne autorisée

Numéro au catalogue	Titre	Édition(s) demandée(s) ou inscrire « A » pour les abonnements	Prix (Les prix n'incluent pas la taxe de vente)	*Frais de port (Pour les envois à l'extérieur du Canada)	Quantité	Total \$



\*Frais de port : aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Fréquence des parutions : publication annuelle = 1; publication trimestrielle = 4; publication mensuelle = 12.

TOTAL



Les clients canadiens ajoutent soit la TPS de 7 % et la TVP en vigueur, soit la TVH (TPS numéro R121491807).

TPS (7 %)



Les clients de l'étranger paient en dollars canadiens tirés sur une banque canadienne ou en dollars US tirés sur une banque américaine selon le taux de change quotidien en vigueur.

TVP en vigueur



Statistique Canada utilise la SIF. Les ministères et les organismes du gouvernement fédéral doivent indiquer sur toutes les commandes leur code d'organisme RI et leur code de référence RI.

TVH en vigueur (N.-É., N.-B., T.-N.)



\*\* Statistique Canada utilisera les renseignements qui vous concernent seulement pour effectuer la présente transaction, livrer votre (vos) produit(s), annoncer les mises à jour de ce(s) produit(s) et gérer votre compte. Nous pourrions de temps à autre vous informer au sujet d'autres produits et services de Statistique Canada ou vous demander de participer à nos études de marché. Si vous ne voulez pas qu'on communique avec vous de nouveau pour des promotions ou des études de marché, cochez la case correspondante et faites-nous parvenir cette page par télécopieur ou par la poste. Téléphonez-nous au 1 800 700-1033 ou envoyez un courriel à [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca).

TOTAL GÉNÉRAL

PF021050

## MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique  
Canada

Statistics  
Canada

[www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

Canada



canada year book 2001

annuaire du canada 2001

## READING, DISCOVERY AND EXPLORATION...

*... a terrific combination!*

*Canada Year Book 2001* is a meticulously detailed, invitingly readable reference that is nothing less than a stunning depiction of today's Canada, packed with information about the nation, its people, its economy and its environment.

### Explore Canada—one page at a time!

*Canada Year Book 2001* is a fact-filled and entertaining collection of data, stories and essays plus a gallery of intriguing photographs. Flip through the pages of this impressive book and you will feel as though Canada is at your fingertips.

### Need timely, accurate information about Canada?

*Canada Year Book 2001* should be your first choice. From settling a friendly argument to completing a research report, the potential uses of this book are vast. It's the essential reference for parents, executives, teachers, librarians, writers, researchers, journalists, students, visitors to Canada PLUS public administrators, special interest groups, associations, and more.

### Place your order NOW!

*Canada Year Book 2001* (Cat. No. 11-402-XPE): \$65

**CALL** toll-free 1 800 267-6677

**FAX** toll-free 1 877 287-4369

#### MAIL to:

Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management,  
120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada

**E-MAIL** [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

**CONTACT** your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre at 1 800 263-1136.

In Canada, please add **either** GST and applicable PST **or** HST. No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per book ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per book ordered. Federal government clients must indicate their IS Organization Code and IS Reference Code on all orders.

Visit our Web site at: [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

## QUAND PLAISIR DE LIRE RIME AVEC DÉCOUVRIR!

L'*Annuaire du Canada 2001* est attrayant, méticuleusement détaillé et agréable à lire. C'est une représentation percutante du Canada d'aujourd'hui regorgeant d'information sur l'État qui le dirige, ses habitants, son économie et son environnement.

### Parcourez le Canada — une page à la fois!

L'*Annuaire du Canada 2001* saura vous divertir. Ses récits et ses articles parsemés de faits et de données sont agrémentés de photographies incomparables. Feuilletter cet ouvrage impressionnant, c'est comme avoir le Canada au creux de la main.

### Vous avez besoin d'information actuelle et précise sur le Canada?

Vous devriez faire de l'*Annuaire du Canada 2001* votre premier choix. Cet ouvrage se prête à une foule d'usages, qu'il s'agisse de régler un débat

amical ou de terminer un rapport de recherche. C'est un outil de référence essentiel pour les parents, les cadres supérieurs, les enseignants, les bibliothécaires, les rédacteurs, les chercheurs, les journalistes, les élèves, les visiteurs au Canada PLUS... les membres d'administrations publiques, de groupes d'intérêts, d'associations et plusieurs autres.

### Commandez AUJOURD'HUI!

*Annuaire du Canada 2001* (n° 11-402-XPF au catalogue) : 65 \$

**TÉLÉPHONEZ** sans frais au 1 800 267-6677

**TÉLÉCOPIEZ** sans frais au 1 877 287-4369

#### POSTEZ à :

Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation,  
120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A 0T6, Canada

Envoyez un message par **COURRIEL** à [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

**COMMUNIQUEZ** avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près au 1 800 263-1136.

Au Canada, veuillez ajouter **soit** la TPS et la TVP en vigueur, **soit** la TVH. Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$ par livre commandé. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$ par livre commandé. Les ministères et les organismes du gouvernement fédéral doivent indiquer sur toutes les commandes leur code d'organisme RI et leur code de référence RI.

Visitez notre site Web à : [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

Discover a sweeping chronicle of  
Canada from coast to coast!

Découvrez la majestueuse épopée  
du Canada d'un océan à l'autre.



# Treat data like dollars!

# Les données, c'est de l'argent!!

729MISC00007

## Invest in *Canadian Economic Observer* and get immediate returns and long-term benefits!

Accurate data and insightful analysis are the hallmarks of sound decisions and successful business practices. They are also hallmarks of *Canadian Economic Observer (CEO)*.

### Value for Money — Every Month

Each month you will receive *CEO*'s two-part briefing package on the economy.

**Part One** is in an easy-to-read magazine format filled with data and analysis, supported by tables and charts. Every issue contains:

- a summary table of current economic conditions
- concise sector-by-sector analysis of economic indicators
- developments in provincial as well as international economies
- highlights of economic events at home and abroad
- one or more feature articles spotlighting major issues or industry sectors

**Part Two** is a separate companion volume — *The Statistical Summary*:

- hard numbers in tabular form on markets, prices, industrial sectors, trade competitiveness and much more
- more than 1,100 economic indicators
- monthly data for the calendar year in review
- user-friendly tables and graphs

### Satisfaction Guaranteed!

- As a subscriber, you'll be connected to Statistics Canada's economic analysts — answers to your questions related to either data or feature articles contained in *CEO* are just a phone call away.
- Discounts for multi-year subscribers — and as a bonus for subscribing, we'll give you a copy of *CEO*'s annual *Historical Statistical Summary*.
- Subscribing to *CEO* is a risk-free investment! At any time and for any reason, you may cancel your subscription and receive a refund on all undelivered copies...no questions asked.

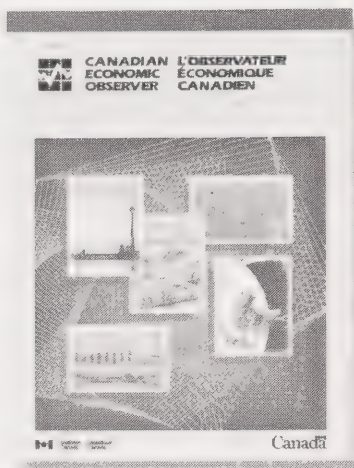
### Start your subscription today!

Prove to yourself that an investment in data will pay off handsomely.

Subscribe to the *Canadian Economic Observer* (Catalogue No. 11-010-XPB) TODAY for only \$227. In Canada, please add either GST and applicable PST or HST. Shipping charges: No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$72. For shipments to other countries, please add \$120. **CALL TOLL-FREE** 1 800 267-6677 or **FAX** 1 877 287-4369. You can also **MAIL** your order to: Statistics Canada, Circulation Management, Dissemination Division, 120 Parkdale Ave., Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada or contact your local Statistics Canada Regional Reference Centre listed within this publication

Visit our *CEO* Web page for further details:

http://www.statcan.ca/english/ads/11-010-XPB/index.htm



## Investissez dans *L'Observateur économique canadien* et profitez de retombées immédiates et d'avantages à long terme!

Des données exactes et des analyses perspicaces font la force de bonnes décisions et de pratiques d'entreprise fructueuses. Elles font aussi la force de *L'Observateur économique canadien (L'OÉC)*.

### De l'argent bien placé — tous les mois

Chaque mois, vous recevrez la trousse d'information à deux volets sur l'économie de *L'OÉC*.

La **première partie** est un magazine facile à lire, rempli de données et d'analyses appuyées de tableaux et graphiques. Chaque numéro renferme :

- un tableau sommaire de la conjoncture économique
- une analyse concise par secteur des indicateurs économiques

- les développements intervenus dans les économies provinciales et internationales
- les faits saillants d'événements économiques observés au pays et à l'étranger
- au moins un article vedette sur de grandes questions ou des secteurs de l'industrie

La **deuxième partie** est une publication d'accompagnement distincte intitulée *Aperçu statistique* :

- des chiffres sous forme de tableaux sur les marchés, les prix, les secteurs industriels, la compétitivité dans le monde des affaires et bien plus encore
- plus de 1 100 indicateurs économiques
- des données mensuelles pour l'année civile à l'étude
- des tableaux et graphiques faciles à utiliser

### Satisfaction garantie!

- En tant qu'abonné, vous serez en contact avec les analystes économiques de Statistique Canada. Pour obtenir des réponses à n'importe quelle de vos questions sur les données ou les articles vedettes de *L'OÉC*, vous n'avez qu'à nous appeler.
- Des réductions sont offertes sur les abonnements pluriannuels et, comme prime à l'abonnement, vous recevrez gratuitement un exemplaire de l'annuel *Supplément statistique historique* de *L'OÉC*.
- S'abonner à *L'OÉC* est un placement sans risque! En tout temps et pour quelle que raison que ce soit, vous pouvez annuler votre abonnement et vous faire rembourser pour tous les numéros qui ne vous ont pas été livrés... sans question.

### Commencez votre abonnement dès aujourd'hui!

Vous verrez qu'un investissement dans les données, ça rapporte gros.

Abonnez-vous à *L'Observateur économique canadien* (n° 11-010-XPB au catalogue) AUJOURD'HUI pour seulement 227 \$. Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH. Frais de port : Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 72 \$. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 120 \$. **APPELÉZ SANS FRAIS** au 1 800 267-6677. Vous pouvez également **TÉLÉCOPIER** votre commande au 1 877 287-4369 ou la **POSTER** à Statistique Canada, Gestion de la circulation, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A 0T6, Canada. Vous pouvez également communiquer avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près figurant dans la présente publication.

Visitez notre page Web de *L'OÉC* pour plus de renseignements :  
http://www.statcan.ca/francais/ads/11-010-XPB/index\_f.htm



## Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

## Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

February 2002

Février 2002



# MCED • DFCE



## How to obtain more information

Specific inquiries about this product and related statistics or services should be directed to: Marketing and Dissemination Section, Manufacturing, Construction and Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9497 or 1 866 873-8789; Fax line (613)951-9499; Internet: [energ@statcan.ca](mailto:energ@statcan.ca)).

For information on the wide range of data available from Statistics Canada, you can contact us by calling one of our toll-free numbers. You can also contact us by e-mail or by visiting our Web site.

National inquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Depository Services Program inquiries	1 800 700-1033
Fax line for Depository Services Program	1 800 889-9734
E-mail inquiries	<a href="mailto:infostats@statcan.ca">infostats@statcan.ca</a>
Web site	<a href="http://www.statcan.ca">www.statcan.ca</a>

## Ordering and subscription information

This product, Catalogue no. 26-006-XPB, is published monthly as a standard printed publication at a price of CDN \$19.00 per issue and CDN \$186.00 for a one-year subscription. The following additional shipping charges apply for delivery outside Canada:

	Single issue	Annual subscription
United States	CDN \$ 6.00	CDN \$ 72.00
Other countries	CDN \$ 10.00	CDN \$ 120.00

All prices exclude sales taxes.

This product can be ordered by

- Phone (Canada and United States) 1 800 267-6677
- Fax (Canada and United States) 1 877 287-4369
- E-mail [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)
- Mail Statistics Canada  
Dissemination Division  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario K1A 0T6
- And, in person at the Statistics Canada Regional Centre nearest you, or from authorised agents and bookstores.

When notifying us of a change in your address, please provide both old and new addresses.

## Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the Agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact Statistics Canada toll free at 1 800 263-1136.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet du présent produit ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de marketing et diffusion, division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-99497 ou 1 866 873-8789; Télécopieur (613) 951-9499; Internet : [energ@statcan.ca](mailto:energ@statcan.ca)).

Pour obtenir des renseignements sur l'ensemble des données de Statistique Canada qui sont disponibles, veuillez composer l'un des numéros sans frais suivants. Vous pouvez également communiquer avec nous par courriel ou visiter notre site Web.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1 800 363-7629
Renseignements concernant le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 700-1033
Télécopieur pour le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 889-9734
Renseignements par courriel	<a href="mailto:infostats@statcan.ca">infostats@statcan.ca</a>
Site Web	<a href="http://www.statcan.ca">www.statcan.ca</a>

## Renseignements sur les commandes et les abonnements

Le produit n°26-006-XPB au catalogue est publié mensuellement en version imprimée standard et est offert au prix de 19\$ CA l'exemplaire et de 186\$ CA pour un abonnement annuel. Les frais de livraison supplémentaires suivants s'appliquent aux envois à l'extérieur du Canada:

	Exemplaire	Abonnement annuel
États-Unis	6 \$ CA	72 \$ CA
Autres pays	10 \$ CA	120 \$ CA

Les prix ne comprennent pas les taxes de ventes.

Ce produit peut être commandé par

- Téléphone (Canada et États-Unis) 1 800 267-6677
- Télécopieur (Canada et États-Unis) 1 877 287-4369
- Courriel [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)
- Poste Statistique Canada  
Division de la diffusion  
Gestion de la circulation  
120, avenue Parkdale  
Ottawa (Ontario) K1A 0T6
- En personne au bureau régional de Statistique Canada le plus près de votre localité ou auprès des agents et librairies autorisés.

Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresse.

## Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois, et ce, dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec Statistique Canada au numéro sans frais 1 800 263-1136.





Statistics Canada  
Manufacturing, Construction & Energy Division  
Energy Section

## Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

February 2002

Statistique Canada  
Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie  
Section de l'énergie

## Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Février 2002

Published by authority of the Minister  
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2002

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from License Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6

July 2002

Catalogue no. 26-006-XPB. Vol. 54, No. 2

Frequency: Monthly  
ISSN 1488-4771  
Ottawa

### Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing partnership between Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre  
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'industrie, 2002

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6

Juillet 2002

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 54, no. 2

Périodicité: Mensuelle  
ISSN 1488-4771  
Ottawa

### Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

## Symbols

The following symbols are used in this Statistics Canada publication:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## Signes conventionnels

Les signes suivant sont employés dans cette publication de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **Marcelle Dion**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Robert Pagnutti**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Justin Lacroix**, Chief, Energy Section
- **Randall Sheldrick**, Unit Head, Petroleum Unit, Energy Section.

and

- **Gerry Desjardins**, Analyst, Energy Section.

## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Marcelle Dion**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Robert Pagnutti**, directeur adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Justin Lacroix**, chef, Section de l'énergie
- **Randall Sheldrick**, chef de sous section, unité du pétrole, Section de l'énergie.

et

- **Gerry Desjardins**, analyste, Section de l'énergie.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences – Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 – 1984.



Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l' "American National Standard for Information Sciences" – "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 – 1984.



## TABLE OF CONTENTS

	PAGE
<b>Selected Publications</b>	<b>4</b>
<b>Highlights</b>	<b>5</b>
<b>Table</b>	
1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month	
Canada	6
Newfoundland	8
Nova Scotia	10
Ontario	12
Manitoba	14
Saskatchewan	16
Alberta	18
British Columbia	20
Northwest Territories <sup>1</sup>	22
Foreign	24
2. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month	
Canada	26
Newfoundland	28
Nova Scotia	30
Ontario	32
Saskatchewan	34
Alberta	36
British Columbia	38
Yukon	40
Northwest Territories <sup>1</sup>	42
Foreign	44
3. Gas use – reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province	46
<b>Data Quality and Methodology</b>	<b>48</b>
<b>Definitions</b>	<b>48</b>

## TABLE DES MATIÈRES

	PAGE
<b>Sélection de publications</b>	<b>4</b>
<b>Faits saillants</b>	<b>5</b>
<b>Tableau</b>	
1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois	
Canada	6
Terre-Neuve	8
Nouvelle-Écosse	10
Ontario	12
Manitoba	14
Saskatchewan	16
Alberta	18
Colombie-Britannique	20
Territoires du Nord-Ouest <sup>1</sup>	22
Étranger	24
2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
Canada	26
Terre-Neuve	28
Nouvelle-Écosse	30
Ontario	32
Saskatchewan	34
Alberta	36
Colombie-Britannique	38
Yukon	40
Territoires du Nord-Ouest <sup>1</sup>	42
Étranger	44
3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province	46
<b>Qualité des données et méthodologie</b>	<b>48</b>
<b>Définitions</b>	<b>48</b>

<sup>1</sup> Prior to April 1, 1999 Northwest Territories includes the area now known as Nunavut. As of April 1, 1999 Northwest Territories excludes the area now known as Nunavut.

<sup>1</sup> Avant le 1er avril 1999, les Territoires du Nord-Ouest comprenaient la région maintenant appelée Nunavut. Depuis le 1er avril 1999, les Territoires du Nord-Ouest excluent la région Nunavut.





## HIGHLIGHTS

### February 2002

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during February 2002 increased 4.2% amounting to 10.5 million cubic metres compared to 10.1 million cubic metres in February 2001. Imported crude for the same period amounted to 4.3 million cubic metres, an increase of 1.8% over February 2001.

The disposition of crude and equivalent for February is as follows: 8.3 million cubic metres (56.3%) were sent to Canadian refineries and 6.3 million cubic metres (42.7%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production decreased 1.3% to 17.3 billion cubic metres from 17.5 billion cubic metres in February 2001. Marketable Gas production for February amounted to 13.7 billion cubic metres, a decrease of 1.6%.

The disposition of natural gas for February 2002 is as follows: 2.0 billion cubic metres were net receipts from storage and injection operations; 2.6 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 8.8 billion cubic metres exported; 7.4 billion cubic metres in Sales, which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.3 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

## FAITS SAILLANTS

### Février 2002

La production de pétrole brut et hydrocarbures pour février 2002 a augmenté de 4,2% pour atteindre 10,5 millions de mètres cubes comparativement à 10,1 millions de mètres cubes en février 2001. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 4,3 millions de mètres cubes, soit une hausse de 1,8% par rapport à février 2001.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de février 2002 se répartit de la manière suivante: 8,3 millions de mètres cubes (56,3%) destinés aux raffineries canadiennes et 6,3 millions de mètres cubes (42,7%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a baissé de 1,3% pour atteindre 17,3 milliards de mètres cubes contre 17,5 milliards de mètres cubes (en février 2001). En février 2002, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 13,7 milliards de mètres cubes, une baisse de 1,6%.

Au cours du mois de février 2002, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 2,0 milliards de mètres cubes sont des arrivages nettes des entrepôts de stockage et des opérations d'injection; 2,6 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 8,8 milliards de mètres cubes ont été exportés et 7,4 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,3 milliard de mètres cubes, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Canada

			Jan. to Feb. Jan. à Fév.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2002	5 166.2		2 711.3	2 454.9			
2		2001	5 408.2	33 206.2	2 848.2	2 560.0	2 831.8	2 667.6	2 791.2
3	Light and Medium Crude Oil	2002	8 037.7		4 042.1	3 995.6			
4		2001	7 634.3	46 729.8	3 987.4	3 646.9	4 031.7	3 871.4	3 893.0
5	Synthetic Crude Oil	2002	4 260.1		2 298.8	1 961.3			
6		2001	3 218.2	20 260.7	1 611.3	1 606.9	1 815.8	1 459.9	1 765.2
7	Crude Bitumen	2002	2 601.0		1 368.8	1 232.2			
8		2001	2 900.8	17 953.9	1 551.1	1 349.7	1 574.7	1 469.6	1 601.7
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2002</b>	<b>20 065.0</b>		<b>10 421.0</b>	<b>9 644.0</b>			
10		<b>2001</b>	<b>19 161.5</b>	<b>118 150.6</b>	<b>9 998.0</b>	<b>9 163.5</b>	<b>10 254.0</b>	<b>9 468.5</b>	<b>10 051.1</b>
11	Condensate	2002	191.9		99.9	92.0			
12		2001	171.5	1 134.8	88.4	83.1	87.0	89.3	97.9
13	Pentanes Plus	2002	1 604.9		834.1	770.8			
14		2001	1 730.6	9 665.6	895.7	834.9	852.9	766.0	890.5
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>21 861.8</b>		<b>11 355.0</b>	<b>10 506.8</b>			
16		<b>2001</b>	<b>21 063.6</b>	<b>128 951.0</b>	<b>10 982.1</b>	<b>10 081.5</b>	<b>11 193.9</b>	<b>10 323.8</b>	<b>11 039.5</b>
17	Imports	2002	8 592.1		4 338.8	4 253.3			
18		2001	9 677.3	53 517.4	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>30 453.9</b>		<b>15 693.8</b>	<b>14 760.1</b>			
20		<b>2001</b>	<b>30 740.9</b>	<b>182 468.4</b>	<b>16 479.5</b>	<b>14 261.4</b>	<b>16 334.2</b>	<b>14 653.6</b>	<b>15 908.8</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2002	3 805.1		1 792.0	2 013.1			
22		2001	4 172.7	23 214.7	2 564.7	1 608.0	2 237.8	1 733.2	2 297.1
23	- Quebec	2002	3 780.8		2 001.9	1 778.9			
24		2001	3 565.2	21 482.6	1 802.8	1 762.4	1 978.4	1 652.5	1 867.3
25	- Ontario	2002	4 390.0		2 393.8	1 996.2			
26		2001	4 660.6	27 662.7	2 373.6	2 287.0	2 516.2	2 341.2	2 245.7
27	- Manitoba	2002	-		-	-			
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	593.8		317.7	276.1			
30		2001	613.0	3 704.1	326.7	286.3	273.4	120.3	290.2
31	- Alberta	2002	4 242.6		2 259.9	1 982.7			
32		2001	4 269.6	23 604.7	2 244.2	2 025.4	2 093.2	1 698.8	1 488.9
33	- British Columbia	2002	558.0		300.1	257.9			
34		2001	563.4	3 407.4	294.6	268.8	212.6	298.9	316.8
35	- Northwest Territories	2002	-		-	-			
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>17 370.3</b>		<b>9 065.4</b>	<b>8 304.9</b>			
38		<b>2001</b>	<b>17 844.5</b>	<b>103 076.2</b>	<b>9 606.6</b>	<b>8 237.9</b>	<b>9 311.6</b>	<b>7 844.9</b>	<b>8 506.0</b>
39	Exports to the United States	2002	12 946.1		6 640.3	6 305.8			
40		2001	12 991.6	79 301.3	6 796.9	6 194.7	6 797.8	6 813.1	6 847.6
41	Exports to Other Countries	2002	-		-	-			
42		2001	89.5	269.9	89.5	-	88.9	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	<b>12 946.1</b>		<b>6 640.3</b>	<b>6 305.8</b>			
44		<b>2001</b>	<b>13 081.1</b>	<b>79 571.2</b>	<b>6 886.4</b>	<b>6 194.7</b>	<b>6 886.7</b>	<b>6 813.1</b>	<b>6 847.6</b>
45	Net Inventory Changes	2002	77.5		- 198.2	275.7			
46		2001	56.2	672.3	205.8	- 149.6	139.5	70.0	593.4
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	68.9		41.5	27.4			
48		2001	57.7	295.7	36.0	21.7	28.0	13.4	38.9
49	Losses and Adjustments	2002	-8.9		144.8	- 153.7			
50		2001	- 298.6	- 1 147.0	- 255.3	- 43.3	- 31.6	- 87.8	- 77.1
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>30 453.9</b>		<b>15 693.8</b>	<b>14 760.1</b>			
52		<b>2001</b>	<b>30 740.9</b>	<b>182 468.4</b>	<b>16 479.5</b>	<b>14 261.4</b>	<b>16 334.2</b>	<b>14 653.6</b>	<b>15 908.8</b>



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Canada

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Production intérieure brute par source, par mois, 2001-2002, Canada		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnement : Production intérieure :		
2 685.2	2 807.8	2 862.6	2 758.0	2 855.0	2 754.2	2 784.6	2002 2001	Pétrole brut lourd	1 2
3 764.8	3 884.5	3 839.2	3 779.4	4 075.1	3 933.6	4 022.8	2002 2001	Pétrole brut léger et médium	3 4
1 422.9	1 673.7	1 816.7	1 369.4	1 656.2	1 884.3	2 178.4	2002 2001	Pétrole brut synthétique	5 6
1 572.9	1 547.8	1 523.2	1 442.6	1 510.6	1 421.4	1 388.6	2002 2001	Pétrole brut bitumineux	7 8
9 445.8	9 913.8	10 041.7	9 349.4	10 096.9	9 993.5	10 374.4	2002 2001	Total pétrole brut	9 10
87.8	91.2	99.9	97.8	102.7	101.9	107.8	2002 2001	Condensat	11 12
833.4	724.0	767.3	704.9	850.8	792.1	753.1	2002 2001	Pentanes plus	13 14
10 367.0	10 729.0	10 908.9	10 152.1	11 050.4	10 887.5	11 235.3	2002 2001	Total prélèvements net	15 16
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7	3 630.6	3 881.4	4 509.2	2002 2001	Importations	17 18
14 365.4	15 422.8	15 287.5	14 560.8	14 681.0	14 768.9	15 744.5	2002 2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation :		
1 594.0	2 168.2	1 702.5	2 110.8	1 594.9	1 757.6	1 845.9	2002 2001	Aux raffineries - Atlantique	21 22
1 685.9	1 866.8	1 879.2	1 673.4	1 586.5	1 795.3	1 932.1	2002 2001	- Québec	23 24
2 350.7	2 475.0	2 281.1	2 023.3	2 290.4	2 236.9	2 241.6	2002 2001	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Manitoba	27 28
360.8	374.3	382.3	334.6	318.5	288.6	348.1	2002 2001	- Saskatchewan	29 30
1 695.9	2 284.4	2 334.1	1 709.5	1 947.2	2 110.5	1 972.6	2002 2001	- Alberta	31 32
288.3	309.7	290.6	285.3	265.8	303.1	272.9	2002 2001	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
7 975.6	9 478.4	8 869.8	8 136.9	8 003.3	8 492.0	8 613.2	2002 2001	Total livré aux raffineries	37 38
6 875.3	6 427.8	6 303.5	5 775.9	6 959.8	6 546.2	6 962.7	2002 2001	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	4.3	73.1	14.1	-	-	2002 2001	Exportation dans d'autres pays	41 42
6 875.3	6 427.8	6 307.8	5 849.0	6 973.9	6 546.2	6 962.7	2002 2001	Exportations totales	43 44
- 645.2	- 149.1	93.2	669.8	- 365.8	- 155.8	366.1	2002 2001	Variations nettes des stocks	45 46
26.5	3.5	36.3	28.3	20.0	23.6	19.5	2002 2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
133.2	- 337.8	-19.6	- 123.2	49.6	- 137.1	- 217.0	2002 2001	Pertes et rectifications	49 50
14 365.4	15 422.8	15 287.5	14 560.8	14 681.0	14 768.9	15 744.5	2002 2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Newfoundland and Labrador

			Jan. to Feb. Jan. à Fév.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	2 119.2	-	941.0	1 178.2	-	-	-
4		2001	1 303.2	8 632.8	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2002</b>	<b>2 119.2</b>	<b>-</b>	<b>941.0</b>	<b>1 178.2</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
10		<b>2001</b>	<b>1 303.2</b>	<b>8 632.8</b>	<b>652.8</b>	<b>650.4</b>	<b>692.8</b>	<b>669.5</b>	<b>703.1</b>
11	Condensate	2002	-	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	-	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>2 119.2</b>	<b>-</b>	<b>941.0</b>	<b>1 178.2</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
16		<b>2001</b>	<b>1 303.2</b>	<b>8 632.8</b>	<b>652.8</b>	<b>650.4</b>	<b>692.8</b>	<b>669.5</b>	<b>703.1</b>
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>2 119.2</b>	<b>-</b>	<b>941.0</b>	<b>1 178.2</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
20		<b>2001</b>	<b>1 303.2</b>	<b>8 632.8</b>	<b>652.8</b>	<b>650.4</b>	<b>692.8</b>	<b>669.5</b>	<b>703.1</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2002	133.9	-	133.9	-	-	-	-
22		2001	152.4	2 183.7	-	152.4	269.6	202.9	313.9
23	- Quebec	2002	311.5	-	217.8	93.7	-	-	-
24		2001	102.7	618.7	-	102.7	57.5	-	-
25	- Ontario	2002	348.8	-	78.7	270.1	-	-	-
26		2001	239.9	2 959.1	118.9	121.0	-	179.4	313.9
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>794.2</b>	<b>-</b>	<b>430.4</b>	<b>363.8</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
38		<b>2001</b>	<b>495.0</b>	<b>5 761.5</b>	<b>118.9</b>	<b>376.1</b>	<b>327.1</b>	<b>382.3</b>	<b>627.8</b>
39	Exports to the United States	2002	1 302.0	-	476.1	825.9	-	-	-
40		2001	812.8	2 843.6	549.4	263.4	370.3	286.7	39.4
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	<b>1 302.0</b>	<b>-</b>	<b>476.1</b>	<b>825.9</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
44		<b>2001</b>	<b>812.8</b>	<b>2 843.6</b>	<b>549.4</b>	<b>263.4</b>	<b>370.3</b>	<b>286.7</b>	<b>39.4</b>
45	Net Inventory Changes	2002	23.0	-	34.5	-11.5	-	-	-
46		2001	-4.6	27.7	-15.5	10.9	-4.6	0.5	35.9
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	-	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-	-
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>2 119.2</b>	<b>-</b>	<b>941.0</b>	<b>1 178.2</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
52		<b>2001</b>	<b>1 303.2</b>	<b>8 632.8</b>	<b>652.8</b>	<b>650.4</b>	<b>692.8</b>	<b>669.5</b>	<b>703.1</b>

**TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Terre-Neuve-et-Labrador**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements : Production intérieure :		
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pétrole brut lourd	1 2
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2002 2001	Pétrole brut léger et médium	3 4
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pétrole brut synthétique	5 6
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pétrole brut bitumineux	7 8
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2002 2001	Total pétrole brut	9 10
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Condensat	11 12
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pentanes plus	13 14
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2002 2001	Total prélèvements net	15 16
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Importations	17 18
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2002 2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation :		
162.9	157.7	267.8	134.0	91.9	296.2	134.4	2002 2001	Aux raffineries - Atlantique	21 22
-	31.9	-	110.1	151.8	71.8	92.9	2002 2001	- Québec	23 24
345.5	447.5	223.7	316.8	467.8	315.9	108.7	2002 2001	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Manitoba	27 28
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Saskatchewan	29 30
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Alberta	31 32
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
508.4	637.1	491.5	560.9	711.5	683.9	336.0	2002 2001	Total livré aux raffineries	37 38
158.9	31.3	177.1	107.2	224.5	119.4	516.0	2002 2001	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Exportation dans d'autres pays	41 42
158.9	31.3	177.1	107.2	224.5	119.4	516.0	2002 2001	Exportations totales	43 44
-7.0	20.9	-16.4	38.9	-61.9	26.4	-0.4	2002 2001	Variations nettes des stocks	45 46
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pertes et rectifications	49 50
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2002 2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Nova Scotia

		Jan. to Feb. Jan. à Fév.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply :</b>								
<b>Domestic production :</b>								
1	Heavy Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-
4		2001	-	-	-	-	-	-
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2002</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
10		<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
11	Condensate	2002	98.5	50.5	48.0	-	-	-
12		2001	75.4	38.0	37.4	38.7	40.2	46.9
13	Pentanes Plus	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>98.5</b>	<b>50.5</b>	<b>48.0</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
16		<b>2001</b>	<b>75.4</b>	<b>38.0</b>	<b>37.4</b>	<b>38.7</b>	<b>40.2</b>	<b>46.9</b>
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>98.5</b>	<b>50.5</b>	<b>48.0</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
20		<b>2001</b>	<b>75.4</b>	<b>38.0</b>	<b>37.4</b>	<b>38.7</b>	<b>40.2</b>	<b>46.9</b>
<b>Disposition :</b>								
21	To refineries - Atlantic	2002	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	50.6	36.8	13.8	-	-	-
26		2001	-	45.7	-	-	-	-
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>50.6</b>	<b>36.8</b>	<b>13.8</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
38		<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>45.7</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
39	Exports to the United States	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	42.6	367.8	42.6	48.1	43.9	43.9
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
44		<b>2001</b>	<b>42.6</b>	<b>367.8</b>	<b>42.6</b>	<b>48.1</b>	<b>43.9</b>	<b>43.9</b>
45	Net Inventory Changes	2002	47.9	13.7	34.2	-9.4	-3.7	3.0
46		2001	32.8	150.5	-5.2	-	-	-
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>98.5</b>	<b>50.5</b>	<b>48.0</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
52		<b>2001</b>	<b>75.4</b>	<b>38.0</b>	<b>37.4</b>	<b>38.7</b>	<b>40.2</b>	<b>46.9</b>

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Nouvelle-Écosse

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
								<b>Approvisionnements :</b>
								<b>Production intérieure :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut lourd
							2001	1
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut léger et médium
							2001	3
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut synthétique
							2001	5
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut bitumineux
							2001	7
-	-	-	-	-	-	-	2002	<b>Total pétrole brut</b>
							2001	<b>9</b>
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7	52.5	58.1	2002	Condensat
							2001	11
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pentanes plus
							2001	13
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7	52.5	58.1	2002	<b>Total prélèvements net</b>
							2001	<b>15</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations
							2001	17
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7	52.5	58.1	2002	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>
							2001	<b>19</b>
								<b>20</b>
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Aux raffineries - Atlantique
							2001	21
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec
							2001	23
-	-	-	11.6	34.1	-	-	2002	- Ontario
							2001	25
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba
							2001	27
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan
							2001	29
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta
							2001	31
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique
							2001	33
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest
							2001	35
-	-	-	11.6	34.1	-	-	2002	<b>Total livré aux raffineries</b>
							2001	<b>37</b>
-	-	15.9	35.3	-	95.9	42.2	2002	Exportation aux États-Unis
							2001	39
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation dans d'autres pays
							2001	41
-	-	15.9	35.3	-	95.9	42.2	2002	<b>Exportations totales</b>
							2001	<b>43</b>
43.4	47.5	40.0	4.8	19.6	-43.4	15.9	2002	Variations nettes des stocks
							2001	45
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons à d'autres acheteurs
							2001	47
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes et rectifications
							2001	49
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7	52.5	58.1	2002	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>
							2001	<b>51</b>
								<b>52</b>

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Ontario

			Jan. to Feb. Jan. à Fév.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	38.2		20.4	17.8			
4		2001	36.8	247.5	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2002</b>	<b>38.2</b>		<b>20.4</b>	<b>17.8</b>			
10		<b>2001</b>	<b>36.8</b>	<b>247.5</b>	<b>18.9</b>	<b>17.9</b>	<b>21.2</b>	<b>19.4</b>	<b>22.0</b>
11	Condensate	2002	-	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	-	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>38.2</b>		<b>20.4</b>	<b>17.8</b>			
16		<b>2001</b>	<b>36.8</b>	<b>247.5</b>	<b>18.9</b>	<b>17.9</b>	<b>21.2</b>	<b>19.4</b>	<b>22.0</b>
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>38.2</b>		<b>20.4</b>	<b>17.8</b>			
20		<b>2001</b>	<b>36.8</b>	<b>247.5</b>	<b>18.9</b>	<b>17.9</b>	<b>21.2</b>	<b>19.4</b>	<b>22.0</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2002	-	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	38.2		20.4	17.8			
26		2001	36.8	247.5	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>38.2</b>		<b>20.4</b>	<b>17.8</b>			
38		<b>2001</b>	<b>36.8</b>	<b>247.5</b>	<b>18.9</b>	<b>17.9</b>	<b>21.2</b>	<b>19.4</b>	<b>22.0</b>
39	Exports to the United States	2002	-	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	<b>-</b>		<b>-</b>	<b>-</b>			
44		<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	2002	-	-	-	-	-	-	-
46		2001	-	-	-	-	-	-	-
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	-	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-	-
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>38.2</b>		<b>20.4</b>	<b>17.8</b>			
52		<b>2001</b>	<b>36.8</b>	<b>247.5</b>	<b>18.9</b>	<b>17.9</b>	<b>21.2</b>	<b>19.4</b>	<b>22.0</b>



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Ontario

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
								<b>Approvisionnements : Production intérieure :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pétrole brut lourd 1 2
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2002 2001	Pétrole brut léger et médium 3 4
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pétrole brut synthétique 5 6
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pétrole brut bitumineux 7 8
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2002 2001	<b>Total pétrole brut 9 10</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Condensat 11 12
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pentanes plus 13 14
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2002 2001	<b>Total prélèvements net 15 16</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Importations 17 18
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2002 2001	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19 20</b>
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Aux raffineries - Atlantique 21 22
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Québec 23 24
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2002 2001	- Ontario 25 26
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Manitoba 27 28
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Saskatchewan 29 30
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Alberta 31 32
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Colombie-Britannique 33 34
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Territoires du Nord-Ouest 35 36
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2002 2001	<b>Total livré aux raffineries 37 38</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Exportation aux États-Unis 39 40
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Exportation dans d'autres pays 41 42
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	<b>Exportations totales 43 44</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Variations nettes des stocks 45 46
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Livraisons à d'autres acheteurs 47 48
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pertes et rectifications 49 50
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2002 2001	<b>TOTAL DE L'UTILISATION 51 52</b>

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Manitoba

			Jan. to Feb. Jan. à Fév.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	104.2		55.0	49.2			
4		2001	103.9	642.9	54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2002</b>	<b>104.2</b>		<b>55.0</b>	<b>49.2</b>			
10		<b>2001</b>	<b>103.9</b>	<b>642.9</b>	<b>54.7</b>	<b>49.2</b>	<b>55.5</b>	<b>51.5</b>	<b>52.3</b>
11	Condensate	2002	-	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	-	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>104.2</b>		<b>55.0</b>	<b>49.2</b>			
16		<b>2001</b>	<b>103.9</b>	<b>642.9</b>	<b>54.7</b>	<b>49.2</b>	<b>55.5</b>	<b>51.5</b>	<b>52.3</b>
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>104.2</b>		<b>55.0</b>	<b>49.2</b>			
20		<b>2001</b>	<b>103.9</b>	<b>642.9</b>	<b>54.7</b>	<b>49.2</b>	<b>55.5</b>	<b>51.5</b>	<b>52.3</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2002	-	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	30.2		24.3	5.9			
26		2001	0.9	126.3	-	0.9	-	0.8	0.3
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>30.2</b>		<b>24.3</b>	<b>5.9</b>			
38		<b>2001</b>	<b>0.9</b>	<b>126.3</b>	<b>-</b>	<b>0.9</b>	<b>-</b>	<b>0.8</b>	<b>0.3</b>
39	Exports to the United States	2002	27.0		6.1	20.9			
40		2001	82.1	375.7	55.5	26.6	27.7	23.8	23.4
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	<b>27.0</b>		<b>6.1</b>	<b>20.9</b>			
44		<b>2001</b>	<b>82.1</b>	<b>375.7</b>	<b>55.5</b>	<b>26.6</b>	<b>27.7</b>	<b>23.8</b>	<b>23.4</b>
45	Net Inventory Changes	2002	58.5		34.5	24.0			
46		2001	21.1	181.4	-0.9	22.0	32.2	28.5	31.5
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	-11.5		-9.9	-1.6			
50		2001	-0.2	-40.5	0.1	-0.3	-4.4	-1.6	-2.9
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>104.2</b>		<b>55.0</b>	<b>49.2</b>			
52		<b>2001</b>	<b>103.9</b>	<b>642.9</b>	<b>54.7</b>	<b>49.2</b>	<b>55.5</b>	<b>51.5</b>	<b>52.3</b>

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Manitoba

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Approvisionnements :</b>	
							<b>Production intérieure :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2002 Pétrole brut lourd	1
							2001	2
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2002 Pétrole brut léger et médium	3
							2001	4
-	-	-	-	-	-	-	2002 Pétrole brut synthétique	5
							2001	6
-	-	-	-	-	-	-	2002 Pétrole brut bitumineux	7
							2001	8
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2002 <b>Total pétrole brut</b>	9
							2001	10
-	-	-	-	-	-	-	2002 Condensat	11
							2001	12
-	-	-	-	-	-	-	2002 Pentanes plus	13
							2001	14
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2002 <b>Total prélèvements net</b>	15
							2001	16
-	-	-	-	-	-	-	2002 Importations	17
							2001	18
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2002 <b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	19
							2001	20
							<b>Utilisation :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2002 Aux raffineries - Atlantique	21
							2001	22
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Québec	23
							2001	24
7.3	-	9.0	0.3	5.1	30.7	71.9	2002 - Ontario	25
							2001	26
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Manitoba	27
							2001	28
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Saskatchewan	29
							2001	30
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Alberta	31
							2001	32
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Colombie-Britannique	33
							2001	34
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Territoires du Nord-Ouest	35
							2001	36
7.3	-	9.0	0.3	5.1	30.7	71.9	2002 <b>Total livré aux raffineries</b>	37
							2001	38
27.7	31.3	25.6	4.5	76.8	25.2	27.6	2002 Exportation aux États-Unis	39
							2001	40
-	-	-	-	-	-	-	2002 Exportation dans d'autres pays	41
							2001	42
27.7	31.3	25.6	4.5	76.8	25.2	27.6	2002 <b>Exportations totales</b>	43
							2001	44
17.9	26.6	25.0	57.4	-15.1	-8.1	-35.6	2002 Variations nettes des stocks	45
							2001	46
-	-	-	-	-	-	-	2002 Livraisons à d'autres acheteurs	47
							2001	48
-2.4	-5.5	-5.1	-7.7	-9.7	6.9	-7.9	2002 Pertes et rectifications	49
							2001	50
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2002 <b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	51
							2001	52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Saskatchewan

			Jan. to Feb. Jan. à Fév.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Medium and Heavy Crude Oil	2002	3 075.1		1 612.9	1 462.2			
2		2001	3 132.5	19 317.9	1 649.0	1 483.5	1 634.9	1 528.8	1 611.2
3	Light Crude Oil	2002	882.3		466.0	416.3			
4		2001	883.6	5 432.1	463.3	420.3	467.6	428.2	443.2
5	Synthetic Crude Oil	2002	-		-	-			
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-		-	-			
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2002</b>	<b>3 957.4</b>		<b>2 078.9</b>	<b>1 878.5</b>			
10		<b>2001</b>	<b>4 016.1</b>	<b>24 750.0</b>	<b>2 112.3</b>	<b>1 903.8</b>	<b>2 102.5</b>	<b>1 957.0</b>	<b>2 054.4</b>
11	Condensate	2002	-		-	-			
12		2001	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	6.1		3.2	2.9			
14		2001	5.5	36.8	2.9	2.6	2.6	3.0	2.6
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>3 963.5</b>		<b>2 082.1</b>	<b>1 881.4</b>			
16		<b>2001</b>	<b>4 021.6</b>	<b>24 786.8</b>	<b>2 115.2</b>	<b>1 906.4</b>	<b>2 105.1</b>	<b>1 960.0</b>	<b>2 057.0</b>
17	Imports	2002	-		-	-			
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>3 963.5</b>		<b>2 082.1</b>	<b>1 881.4</b>			
20		<b>2001</b>	<b>4 021.6</b>	<b>24 786.8</b>	<b>2 115.2</b>	<b>1 906.4</b>	<b>2 105.1</b>	<b>1 960.0</b>	<b>2 057.0</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2002	-		-	-			
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-		-	-			
24		2001	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	811.5		437.2	374.3			
26		2001	608.8	4 206.6	314.2	294.6	337.3	279.5	329.3
27	- Manitoba	2002	-		-	-			
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	330.9		182.4	148.5			
30		2001	388.5	2 121.6	215.4	173.1	159.8	14.9	167.9
31	- Alberta	2002	106.9		69.4	37.5			
32		2001	74.6	437.8	39.5	35.1	28.7	16.1	40.4
33	- British Columbia	2002	-		-	-			
34		2001	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-		-	-			
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>1 249.3</b>		<b>689.0</b>	<b>560.3</b>			
38		<b>2001</b>	<b>1 071.9</b>	<b>6 766.0</b>	<b>569.1</b>	<b>502.8</b>	<b>525.8</b>	<b>310.5</b>	<b>537.6</b>
39	Exports to the United States	2002	2 623.4		1 415.8	1 207.6			
40		2001	2 989.8	17 665.1	1 508.2	1 481.6	1 456.1	1 673.0	1 431.3
41	Exports to Other Countries	2002	-		-	-			
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	<b>2 623.4</b>		<b>1 415.8</b>	<b>1 207.6</b>			
44		<b>2001</b>	<b>2 989.8</b>	<b>17 665.1</b>	<b>1 508.2</b>	<b>1 481.6</b>	<b>1 456.1</b>	<b>1 673.0</b>	<b>1 431.3</b>
45	Net Inventory Changes	2002	39.5		-66.6	106.1			
46		2001	- 101.0	- 209.6	8.5	- 109.5	60.4	-67.7	33.0
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-		-	-			
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	51.3		43.9	7.4			
50		2001	60.9	565.3	29.4	31.5	62.8	44.2	55.1
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>3 963.5</b>		<b>2 082.1</b>	<b>1 881.4</b>			
52		<b>2001</b>	<b>4 021.6</b>	<b>24 786.8</b>	<b>2 115.2</b>	<b>1 906.4</b>	<b>2 105.1</b>	<b>1 960.0</b>	<b>2 057.0</b>

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Saskatchewan

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements : Production intérieure :		
1 555.2	1 623.8	1 664.1	1 621.6	1 677.8	1 617.2	1 650.8	2002 2001	Pétrole brut médium et lourd	1 2
435.3	455.7	462.0	448.5	472.6	457.5	477.9	2002 2001	Pétrole brut léger	3 4
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pétrole brut synthétique	5 6
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pétrole brut bitumineux	7 8
1 990.5	2 079.5	2 126.1	2 070.1	2 150.4	2 074.7	2 128.7	2002 2001	Total pétrole brut	9 10
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Condensat	11 12
3.5	3.8	3.9	3.6	3.7	1.5	3.1	2002 2001	Pentanes plus	13 14
1 994.0	2 083.3	2 130.0	2 073.7	2 154.1	2 076.2	2 131.8	2002 2001	Total prélèvements net	15 16
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Importations	17 18
1 994.0	2 083.3	2 130.0	2 073.7	2 154.1	2 076.2	2 131.8	2002 2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation :		
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Aux raffineries - Atlantique	21 22
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Québec	23 24
357.5	339.8	394.8	380.2	392.1	413.7	373.6	2002 2001	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Manitoba	27 28
201.1	201.2	245.3	241.2	182.1	151.8	167.8	2002 2001	- Saskatchewan	29 30
41.7	33.6	33.4	38.4	38.7	36.0	56.2	2002 2001	- Alberta	31 32
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
600.3	574.6	673.5	659.8	612.9	601.5	597.6	2002 2001	Total livré aux raffineries	37 38
1 443.4	1 483.6	1 367.0	1 313.2	1 547.5	1 436.1	1 524.1	2002 2001	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Exportation dans d'autres pays	41 42
1 443.4	1 483.6	1 367.0	1 313.2	1 547.5	1 436.1	1 524.1	2002 2001	Exportations totales	43 44
-51.2	-13.9	32.9	54.3	-81.9	-64.0	-10.5	2002 2001	Variations nettes des stocks	45 46
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
1.5	39.0	56.6	46.4	75.6	102.6	20.6	2002 2001	Pertes et rectifications	49 50
1 994.0	2 083.3	2 130.0	2 073.7	2 154.1	2 076.2	2 131.8	2002 2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Alberta

			Jan. to Feb. Jan. à Fév.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2002	2 091.1		1 098.4	992.7			
2		2001	2 275.7	13 888.3	1 199.2	1 076.5	1 196.9	1 138.8	1 180.0
3	Light and Medium Crude Oil	2002	4 291.6		2 249.3	2 042.3			
4		2001	4 686.1	27 846.8	2 474.6	2 211.5	2 463.9	2 359.9	2 363.7
5	Synthetic Crude Oil	2002	4 260.1		2 298.8	1 961.3			
6		2001	3 218.2	20 260.7	1 611.3	1 606.9	1 815.8	1 459.9	1 765.2
7	Crude Bitumen	2002	2 601.0		1 368.8	1 232.2			
8		2001	2 900.8	17 953.9	1 551.1	1 349.7	1 574.7	1 469.6	1 601.7
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2002</b>	<b>13 243.8</b>		<b>7 015.3</b>	<b>6 228.5</b>			
10		<b>2001</b>	<b>13 080.8</b>	<b>79 949.7</b>	<b>6 836.2</b>	<b>6 244.6</b>	<b>7 051.3</b>	<b>6 428.2</b>	<b>6 910.6</b>
11	Condensate	2002	73.7		39.1	34.6			
12		2001	78.4	464.0	41.2	37.2	39.6	39.6	42.1
13	Pentanes Plus	2002	1 498.9		777.0	721.9			
14		2001	1 607.1	8 950.8	834.9	772.2	791.0	705.6	830.1
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>14 816.4</b>		<b>7 831.4</b>	<b>6 985.0</b>			
16		<b>2001</b>	<b>14 766.3</b>	<b>89 364.5</b>	<b>7 712.3</b>	<b>7 054.0</b>	<b>7 881.9</b>	<b>7 173.4</b>	<b>7 782.8</b>
17	Imports	2002	-		-	-			
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>14 816.4</b>		<b>7 831.4</b>	<b>6 985.0</b>			
20		<b>2001</b>	<b>14 766.3</b>	<b>89 364.5</b>	<b>7 712.3</b>	<b>7 054.0</b>	<b>7 881.9</b>	<b>7 173.4</b>	<b>7 782.8</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2002	-		-	-			
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-		-	-			
24		2001	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	1 420.1		773.8	646.3			
26		2001	1 328.0	6 928.2	674.2	653.8	789.1	576.9	432.2
27	- Manitoba	2002	-		-	-			
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	262.9		135.3	127.6			
30		2001	224.5	1 582.5	111.3	113.2	113.6	105.4	122.3
31	- Alberta	2002	3 881.0		2 063.9	1 817.1			
32		2001	3 775.3	20 919.5	1 985.0	1 790.3	1 853.7	1 449.8	1 300.0
33	- British Columbia	2002	352.0		186.0	166.0			
34		2001	481.6	2 605.3	252.3	229.3	171.1	250.9	207.8
35	- Northwest Territories	2002	-		-	-			
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>5 916.0</b>		<b>3 159.0</b>	<b>2 757.0</b>			
38		<b>2001</b>	<b>5 809.4</b>	<b>32 035.5</b>	<b>3 022.8</b>	<b>2 786.6</b>	<b>2 927.5</b>	<b>2 383.0</b>	<b>2 062.3</b>
39	Exports to the United States	2002	8 967.6		4 728.8	4 238.8			
40		2001	9 062.6	57 962.5	4 683.8	4 378.8	4 895.6	4 785.7	5 309.6
41	Exports to Other Countries	2002	-		-	-			
42		2001	89.5	269.9	89.5	-	88.9	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	<b>8 967.6</b>		<b>4 728.8</b>	<b>4 238.8</b>			
44		<b>2001</b>	<b>9 152.1</b>	<b>58 232.4</b>	<b>4 773.3</b>	<b>4 378.8</b>	<b>4 984.5</b>	<b>4 785.7</b>	<b>5 309.6</b>
45	Net Inventory Changes	2002	-76.7		- 198.0	121.3			
46		2001	123.9	511.7	172.0	-48.1	31.2	125.8	476.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	68.9		41.5	27.4			
48		2001	57.7	295.7	36.0	21.7	28.0	13.4	38.9
49	Losses and Adjustments	2002	-59.4		100.1	- 159.5			
50		2001	- 376.8	-1 710.8	- 291.8	-85.0	-89.3	- 134.5	- 104.1
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>14 816.4</b>		<b>7 831.4</b>	<b>6 985.0</b>			
52		<b>2001</b>	<b>14 766.3</b>	<b>89 364.5</b>	<b>7 712.3</b>	<b>7 054.0</b>	<b>7 881.9</b>	<b>7 173.4</b>	<b>7 782.8</b>



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Alberta

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements : Production intérieure :		
1 130.0	1 184.0	1 198.5	1 136.4	1 177.2	1 137.0	1 133.8	2002 2001	Pétrole brut lourd	1 2
2 279.9	2 327.0	2 307.0	2 221.5	2 313.8	2 238.6	2 285.4	2002 2001	Pétrole brut léger et médium	3 4
1 422.9	1 673.7	1 816.7	1 369.4	1 656.2	1 884.3	2 178.4	2002 2001	Pétrole brut synthétique	5 6
1 572.9	1 547.8	1 523.2	1 442.6	1 510.6	1 421.4	1 388.6	2002 2001	Pétrole brut bitumineux	7 8
6 405.7	6 732.5	6 845.4	6 169.9	6 657.8	6 681.3	6 986.2	2002 2001	Total pétrole brut	9 10
36.2	35.3	35.8	37.9	38.1	40.8	40.2	2002 2001	Condensat	11 12
773.4	663.2	705.5	648.6	792.8	737.5	696.0	2002 2001	Pentanes plus	13 14
7 215.3	7 431.0	7 586.7	6 856.4	7 488.7	7 459.6	7 722.4	2002 2001	Total prélèvements net	15 16
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Importations	17 18
7 215.3	7 431.0	7 586.7	6 856.4	7 488.7	7 459.6	7 722.4	2002 2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation :		
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Aux raffineries - Atlantique	21 22
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Québec	23 24
631.1	678.5	438.1	306.9	549.4	622.1	575.9	2002 2001	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Manitoba	27 28
159.7	173.1	137.0	93.4	136.4	136.8	180.3	2002 2001	- Saskatchewan	29 30
1 458.4	2 024.7	2 053.0	1 542.7	1 765.6	1 929.4	1 766.9	2002 2001	- Alberta	31 32
216.7	271.3	264.2	200.0	159.8	210.0	171.9	2002 2001	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
2 465.9	3 147.6	2 892.3	2 143.0	2 611.2	2 898.3	2 695.0	2002 2001	Total livré aux raffineries	37 38
5 245.3	4 881.6	4 717.9	4 266.3	5 096.6	4 858.5	4 842.8	2002 2001	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	4.3	73.1	14.1	-	-	2002 2001	Exportation dans d'autres pays	41 42
5 245.3	4 881.6	4 722.2	4 339.4	5 110.7	4 858.5	4 842.8	2002 2001	Exportations totales	43 44
- 647.3	- 267.1	62.6	507.7	- 228.6	- 63.0	390.4	2002 2001	Variations nettes des stocks	45 46
26.5	3.5	36.3	28.3	20.0	23.6	19.5	2002 2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
124.9	- 334.6	- 126.7	- 162.0	- 24.6	- 257.8	- 225.3	2002 2001	Pertes et rectifications	49 50
7 215.3	7 431.0	7 586.7	6 856.4	7 488.7	7 459.6	7 722.4	2002 2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, British Columbia

		Jan. to Feb. Jan. à Fév.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply :</b>								
<b>Domestic production :</b>								
1	Heavy Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	375.6	191.9	183.7			
4		2001	385.5	201.8	183.7	209.7	223.7	187.5
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2002</b>	<b>375.6</b>	<b>191.9</b>	<b>183.7</b>			
10		<b>2001</b>	<b>385.5</b>	<b>201.8</b>	<b>183.7</b>	<b>209.7</b>	<b>223.7</b>	<b>187.5</b>
11	Condensate	2002	19.7	10.3	9.4			
12		2001	17.7	9.2	8.5	8.7	9.5	8.9
13	Pentanes Plus	2002	85.4	46.3	39.1			
14		2001	102.8	49.9	52.9	51.8	50.0	50.2
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>480.7</b>	<b>248.5</b>	<b>232.2</b>			
16		<b>2001</b>	<b>506.0</b>	<b>260.9</b>	<b>245.1</b>	<b>270.2</b>	<b>283.2</b>	<b>246.6</b>
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>480.7</b>	<b>248.5</b>	<b>232.2</b>			
20		<b>2001</b>	<b>506.0</b>	<b>260.9</b>	<b>245.1</b>	<b>270.2</b>	<b>283.2</b>	<b>246.6</b>
<b>Disposition :</b>								
21	To refineries - Atlantic	2002	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	-	-	-	-	-	-
26		2001	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	254.7	126.6	128.1			
32		2001	419.7	219.7	200.0	210.8	232.9	148.5
33	- British Columbia	2002	206.0	114.1	91.9			
34		2001	81.8	42.3	39.5	41.5	48.0	109.0
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>460.7</b>	<b>240.7</b>	<b>220.0</b>			
38		<b>2001</b>	<b>501.5</b>	<b>262.0</b>	<b>239.5</b>	<b>252.3</b>	<b>280.9</b>	<b>257.5</b>
39	Exports to the United States	2002	26.1	13.5	12.6			
40		2001	1.7	-	1.7	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	<b>26.1</b>	<b>13.5</b>	<b>12.6</b>			
44		<b>2001</b>	<b>1.7</b>	<b>-</b>	<b>1.7</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	2002	-4.5	-4.0	-0.5			
46		2001	-31.7	-8.3	-23.4	22.6	-0.8	25.3
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	-1.6	-1.7	0.1			
50		2001	34.5	7.2	27.3	-4.7	3.1	-36.2
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>480.7</b>	<b>248.5</b>	<b>232.2</b>			
52		<b>2001</b>	<b>506.0</b>	<b>260.9</b>	<b>245.1</b>	<b>270.2</b>	<b>283.2</b>	<b>246.6</b>

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Colombie-Britannique

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Approvisionnements :</b>	
							<b>Production intérieure :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pétrole brut lourd 1 2
205.5	217.0	223.0	214.4	211.3	208.5	209.5	2002 2001	Pétrole brut léger et médium 3 4
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pétrole brut synthétique 5 6
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pétrole brut bitumineux 7 8
<b>205.5</b>	<b>217.0</b>	<b>223.0</b>	<b>214.4</b>	<b>211.3</b>	<b>208.5</b>	<b>209.5</b>	<b>2002 2001</b>	<b>Total pétrole brut 9 10</b>
8.2	8.4	8.2	8.2	10.9	8.6	9.5	2002 2001	Condensat 11 12
49.1	49.1	50.0	45.3	46.3	45.4	46.0	2002 2001	Pentanes plus 13 14
<b>262.8</b>	<b>274.5</b>	<b>281.2</b>	<b>267.9</b>	<b>268.5</b>	<b>262.5</b>	<b>265.0</b>	<b>2002 2001</b>	<b>Total prélèvements net 15 16</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Importations 17 18
<b>262.8</b>	<b>274.5</b>	<b>281.2</b>	<b>267.9</b>	<b>268.5</b>	<b>262.5</b>	<b>265.0</b>	<b>2002 2001</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19 20</b>
							<b>Utilisation :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Aux raffineries - Atlantique 21 22
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Québec 23 24
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Ontario 25 26
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Manitoba 27 28
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Saskatchewan 29 30
195.8	226.1	247.7	128.4	142.9	145.1	149.5	2002 2001	- Alberta 31 32
71.6	38.4	26.4	85.3	106.0	93.1	101.0	2002 2001	- Colombie-Britannique 33 34
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Territoires du Nord-Ouest 35 36
<b>267.4</b>	<b>264.5</b>	<b>274.1</b>	<b>213.7</b>	<b>248.9</b>	<b>238.2</b>	<b>250.5</b>	<b>2002 2001</b>	<b>Total livré aux raffineries 37 38</b>
-	-	-	49.4	14.4	11.1	10.0	2002 2001	Exportation aux États-Unis 39 40
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Exportation dans d'autres pays 41 42
-	-	-	<b>49.4</b>	<b>14.4</b>	<b>11.1</b>	<b>10.0</b>	<b>2002 2001</b>	<b>Exportations totales 43 44</b>
-13.7	4.7	-15.0	0.9	9.5	2.0	-3.3	2002 2001	Variations nettes des stocks 45 46
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Livraisons à d'autres acheteurs 47 48
9.1	5.3	22.1	3.9	-4.3	11.2	7.8	2002 2001	Pertes et rectifications 49 50
<b>262.8</b>	<b>274.5</b>	<b>281.2</b>	<b>267.9</b>	<b>268.5</b>	<b>262.5</b>	<b>265.0</b>	<b>2002 2001</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION 51 52</b>



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Northwest Territories

			Jan. to Feb. Jan. à Fév.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	226.6	-	118.5	108.1	-	-	-
4		2001	235.2	1 432.1	121.3	113.9	121.0	119.2	121.2
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2002</b>	<b>226.6</b>	<b>-</b>	<b>118.5</b>	<b>108.1</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
10		<b>2001</b>	<b>235.2</b>	<b>1 432.1</b>	<b>121.3</b>	<b>113.9</b>	<b>121.0</b>	<b>119.2</b>	<b>121.2</b>
11	Condensate	2002	-	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	14.5	-	7.6	6.9	-	-	-
14		2001	15.2	92.0	8.0	7.2	7.5	7.4	7.6
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>241.1</b>	<b>-</b>	<b>126.1</b>	<b>115.0</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
16		<b>2001</b>	<b>250.4</b>	<b>1 524.1</b>	<b>129.3</b>	<b>121.1</b>	<b>128.5</b>	<b>126.6</b>	<b>128.8</b>
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>241.1</b>	<b>-</b>	<b>126.1</b>	<b>115.0</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
20		<b>2001</b>	<b>250.4</b>	<b>1 524.1</b>	<b>129.3</b>	<b>121.1</b>	<b>128.5</b>	<b>126.6</b>	<b>128.8</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2002	-	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	239.0	-	126.0	113.0	-	-	-
26		2001	251.7	1 526.8	117.5	134.2	117.4	138.2	129.2
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>239.0</b>	<b>-</b>	<b>126.0</b>	<b>113.0</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
38		<b>2001</b>	<b>251.7</b>	<b>1 526.8</b>	<b>117.5</b>	<b>134.2</b>	<b>117.4</b>	<b>138.2</b>	<b>129.2</b>
39	Exports to the United States	2002	-	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
44		<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	2002	2.2	-	0.1	2.1	-	-	-
46		2001	-0.8	-1.8	12.0	-12.8	11.3	-11.4	-0.2
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	-0.1	-	-	-0.1	-	-	-
50		2001	-0.5	-0.9	-0.2	-0.3	-0.2	-0.2	-0.2
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>241.1</b>	<b>-</b>	<b>126.1</b>	<b>115.0</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
52		<b>2001</b>	<b>250.4</b>	<b>1 524.1</b>	<b>129.3</b>	<b>121.1</b>	<b>128.5</b>	<b>126.6</b>	<b>128.8</b>

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Territoires du Nord-Ouest

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Approvisionnements : Production intérieure :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pétrole brut lourd 1 2
113.0	122.6	116.4	112.7	123.2	124.7	122.9	2002 2001	Pétrole brut léger et médium 3 4
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pétrole brut synthétique 5 6
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pétrole brut bitumineux 7 8
113.0	122.6	116.4	112.7	123.2	124.7	122.9	2002 2001	<b>Total pétrole brut 9 10</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Condensat 11 12
7.4	7.9	7.9	7.4	8.0	7.7	8.0	2002 2001	Pentanes plus 13 14
120.4	130.5	124.3	120.1	131.2	132.4	130.9	2002 2001	<b>Total prélèvements net 15 16</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Importations 17 18
120.4	130.5	124.3	120.1	131.2	132.4	130.9	2002 2001	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19 20</b>
							<b>Utilisation :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Aux raffineries - Atlantique 21 22
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Québec 23 24
107.6	140.3	126.7	118.1	126.0	138.1	133.5	2002 2001	- Ontario 25 26
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Manitoba 27 28
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Saskatchewan 29 30
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Alberta 31 32
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Colombie-Britannique 33 34
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Territoires du Nord-Ouest 35 36
107.6	140.3	126.7	118.1	126.0	138.1	133.5	2002 2001	<b>Total livré aux raffineries 37 38</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Exportation aux États-Unis 39 40
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Exportation dans d'autres pays 41 42
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	<b>Exportations totales 43 44</b>
12.7	-9.7	-2.7	2.0	5.4	-5.7	-2.7	2002 2001	Variations nettes des stocks 45 46
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Livraisons à d'autres acheteurs 47 48
0.1	-0.1	0.3	-	-0.2	-	0.1	2002 2001	Pertes et rectifications 49 50
120.4	130.5	124.3	120.1	131.2	132.4	130.9	2002 2001	<b>TOTAL DE L'UTILISATION 51 52</b>

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Foreign

			Jan. to Feb. Jan. à Fév.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
4		2001	-	-	-	-	-	-	-
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2002</b>	-	-	-	-	-	-	-
10		<b>2001</b>	-	-	-	-	-	-	-
11	Condensate	2002	-	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	-	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	-	-	-	-	-	-	-
16		<b>2001</b>	-	-	-	-	-	-	-
17	Imports	2002	8 592.1	-	4 338.8	4 253.3	-	-	-
18		2001	9 677.3	53 517.4	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>8 592.1</b>	<b>-</b>	<b>4 338.8</b>	<b>4 253.3</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
20		<b>2001</b>	<b>9 677.3</b>	<b>53 517.4</b>	<b>5 497.4</b>	<b>4 179.9</b>	<b>5 140.3</b>	<b>4 329.8</b>	<b>4 869.3</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2002	3 671.2	-	1 658.1	2 013.1	-	-	-
22		2001	4 020.3	21 031.0	2 564.7	1 455.6	1 968.2	1 530.3	1 983.2
23	- Quebec	2002	3 469.3	-	1 784.1	1 685.2	-	-	-
24		2001	3 462.5	20 863.9	1 802.8	1 659.7	1 920.9	1 652.5	1 867.3
25	- Ontario	2002	1 451.6	-	896.6	555.0	-	-	-
26		2001	2 194.5	11 622.5	1 129.9	1 064.6	1 251.2	1 147.0	1 018.8
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>8 592.1</b>	<b>-</b>	<b>4 338.8</b>	<b>4 253.3</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
38		<b>2001</b>	<b>9 677.3</b>	<b>53 517.4</b>	<b>5 497.4</b>	<b>4 179.9</b>	<b>5 140.3</b>	<b>4 329.8</b>	<b>4 869.3</b>
39	Exports to the United States	2002	-	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
44		<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	2002	-12.4	-	-12.4	-	-	-	-
46		2001	16.5	11.9	-	16.5	-4.2	-1.2	-11.2
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	12.4	-	12.4	-	-	-	-
50		2001	-16.5	-11.9	-	-16.5	4.2	1.2	11.2
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>8 592.1</b>	<b>-</b>	<b>4 338.8</b>	<b>4 253.3</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
52		<b>2001</b>	<b>9 677.3</b>	<b>53 517.4</b>	<b>5 497.4</b>	<b>4 179.9</b>	<b>5 140.3</b>	<b>4 329.8</b>	<b>4 869.3</b>



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Étranger

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Approvisionnements :</b>	
							<b>Production intérieure :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pétrole brut lourd 1 2
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pétrole brut léger et médium 3 4
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pétrole brut synthétique 5 6
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pétrole brut bitumineux 7 8
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	<b>Total pétrole brut 9 10</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Condensat 11 12
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pentanes plus 13 14
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	<b>Total prélèvements net 15 16</b>
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7	3 630.6	3 881.4	4 509.2	2002 2001	Importations 17 18
<b>3 998.4</b>	<b>4 693.8</b>	<b>4 378.6</b>	<b>4 408.7</b>	<b>3 630.6</b>	<b>3 881.4</b>	<b>4 509.2</b>	2002 2001	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19 20</b>
							<b>Utilisation :</b>	
1 431.1	2 010.5	1 434.7	1 976.8	1 503.0	1 461.4	1 711.5	2002 2001	Aux raffineries - Atlantique 21 22
1 685.9	1 834.9	1 879.2	1 563.3	1 434.7	1 723.5	1 839.2	2002 2001	- Québec 23 24
881.4	848.4	1 064.7	868.6	692.9	696.5	958.5	2002 2001	- Ontario 25 26
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Manitoba 27 28
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Saskatchewan 29 30
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Alberta 31 32
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Colombie-Britannique 33 34
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Territoires du Nord-Ouest 35 36
<b>3 998.4</b>	<b>4 693.8</b>	<b>4 378.6</b>	<b>4 408.7</b>	<b>3 630.6</b>	<b>3 881.4</b>	<b>4 509.2</b>	2002 2001	<b>Total livré aux raffineries 37 38</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Exportation aux États-Unis 39 40
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Exportation dans d'autres pays 41 42
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	<b>Exportations totales 43 44</b>
-	41.9	-33.2	3.8	-12.8	-	12.3	2002 2001	Variations nettes des stocks 45 46
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Livraisons à d'autres acheteurs 47 48
-	-41.9	33.2	-3.8	12.8	-	-12.3	2002 2001	Pertes et rectifications 49 50
<b>3 998.4</b>	<b>4 693.8</b>	<b>4 378.6</b>	<b>4 408.7</b>	<b>3 630.6</b>	<b>3 881.4</b>	<b>4 509.2</b>	2002 2001	<b>TOTAL DE L'UTILISATION 51 52</b>

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Canada

		Jan. to Feb. Jan. à Fév.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	36 942.5	19 479.7	17 462.8			
2		2001	37 115.0	19 457.6	17 657.4	18 825.7	18 065.5	18 737.0
3	Less field flared and waste	2002	381.3	176.7	204.6			
4		2001	370.9	192.5	178.4	207.5	178.6	194.7
5	Net new production	2002	36 561.2	19 303.0	17 258.2			
6		2001	36 744.1	19 265.1	17 479.0	18 618.2	17 886.9	18 542.3
7	Less injected and stored	2002	1 445.6	761.2	684.4			
8		2001	1 409.2	734.2	675.0	828.4	1 290.5	1 785.2
9	<b>Net withdrawals</b>	2002	<b>35 115.6</b>	<b>18 541.8</b>	<b>16 573.8</b>			
10		2001	<b>35 334.9</b>	<b>18 530.9</b>	<b>16 804.0</b>	<b>17 789.8</b>	<b>16 596.4</b>	<b>16 757.1</b>
11	Field disposition and usage	2002	911.6	486.6	425.0			
12		2001	832.2	436.2	396.0	417.9	411.1	399.0
13	Gathering system disposition and uses	2002	729.3	424.4	304.9			
14		2001	701.5	382.2	319.3	384.4	346.0	327.6
15	- Shrinkage (1)	2002	3 076.5	1 601.0	1 475.5			
16		2001	2 854.0	1 565.2	1 288.8	1 574.2	1 352.6	1 472.4
17	- Plant uses (2)	2002	1 049.6	547.3	502.3			
18		2001	981.2	505.1	476.1	504.7	485.9	500.5
19	- Adjustment	2002	647.2	445.2	202.0			
20		2001	824.2	388.0	436.2	16.2	- 107.9	- 139.9
21	Deliveries of marketable gas	2002	28 701.4	15 037.3	13 664.1			
22		2001	29 141.8	15 254.2	13 887.6	14 892.4	14 108.7	14 197.5
23	Total disposition	2002	35 115.6	18 541.8	16 573.8			
24		2001	35 334.9	18 530.9	16 804.0	17 789.8	16 596.4	16 757.1
25	<b>Total marketable gas</b>	2002	<b>28 701.4</b>	<b>15 037.3</b>	<b>13 664.1</b>			
26		2001	<b>29 141.8</b>	<b>15 254.2</b>	<b>13 887.6</b>	<b>14 892.4</b>	<b>14 108.7</b>	<b>14 197.5</b>
27	Received from distributor storage	2002	6 526.5	3 626.9	2 899.6			
28		2001	7 713.7	4 222.5	3 491.2	1 897.7	1 461.1	1 171.6
29	Imports	2002	740.4	370.0	370.4			
30		2001	495.5	212.3	283.2	461.5	452.0	421.7
31	Other receipts	2002	-	-	-			
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2002	<b>35 968.3</b>	<b>19 034.2</b>	<b>16 934.1</b>			
34		2001	<b>37 351.0</b>	<b>19 689.0</b>	<b>17 662.0</b>	<b>17 251.6</b>	<b>16 021.8</b>	<b>15 790.8</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-	-	-			
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-			
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-			
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-			
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	1 342.1	681.9	660.2			
44		2001	1 297.5	675.2	622.3	584.0	404.0	300.0
45	- Ontario	2002	3 081.6	1 773.8	1 307.8			
46		2001	4 812.3	2 596.3	2 216.0	2 120.4	1 437.2	698.7
47	- Manitoba	2002	390.2	218.6	171.6			
48		2001	490.5	241.1	249.4	193.7	111.9	59.3
49	- Saskatchewan	2002	438.9	218.6	220.3			
50		2001	539.6	255.2	284.4	207.6	132.2	68.7
51	- Alberta	2002	4 710.7	2 749.3	1 961.4			
52		2001	4 356.0	2 185.8	2 170.2	1 994.4	1 808.3	1 637.9
53	- British Columbia	2002	1 020.8	527.1	493.7			
54		2001	961.2	492.0	469.2	407.3	311.1	203.2
55	- Yukon	2002	-	-	-			
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	12.1	6.5	5.6			
58		2001	15.1	8.1	7.0	6.7	7.7	8.3
59	- Nunavut	2002	-	-	-			
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2002	<b>10 996.4</b>	<b>6 175.8</b>	<b>4 820.6</b>			
62		2001	<b>12 472.2</b>	<b>6 453.7</b>	<b>6 018.5</b>	<b>5 514.1</b>	<b>4 212.4</b>	<b>2 976.1</b>
63	Exports	2002	18 089.0	9 309.3	8 779.7			
64		2001	19 758.8	10 684.7	9 074.1	9 340.0	8 508.1	8 456.6
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	5 132.7	2 577.2	2 555.5			
66		2001	3 405.1	1 729.7	1 675.4	1 679.9	1 554.6	1 515.3
67	Deliveries to distributor storage	2002	642.9	420.0	222.9			
68		2001	384.7	121.0	263.7	304.1	1 178.2	2 475.3
69	Line pack fluctuation	2002	69.3	27.3	42.0			
70		2001	76.0	32.1	43.9	75.6	-30.0	-7.0
71	Pipeline Fuel	2002	1 014.9	468.7	546.2			
72		2001	1 088.0	554.1	533.9	444.6	364.5	352.1
73	Pipeline losses	2002	23.1	55.9	-32.8			
74		2001	166.2	113.7	52.5	- 106.7	234.0	22.4
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2002	<b>35 968.3</b>	<b>19 034.2</b>	<b>16 934.1</b>			
76		2001	<b>37 351.0</b>	<b>19 689.0</b>	<b>17 662.0</b>	<b>17 251.6</b>	<b>16 021.8</b>	<b>15 790.8</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Canada

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								<b>Approvisionnements :</b>
17 896.6	18 754.5	18 598.4	17 648.3	18 794.6	18 281.1	18 902.0	2002 2001	Production originale brute 1
175.9	188.1	179.9	173.8	172.6	157.4	150.1	2002 2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 2
17 720.7	18 566.4	18 418.5	17 474.5	18 622.0	18 123.7	18 751.9	2002 2001	Production originale nette 3
1 825.4	1 633.0	1 395.8	1 365.5	1 390.7	1 027.0	946.3	2002 2001	Moins gaz injecté et stocké 4
<b>15 895.3</b>	<b>16 933.4</b>	<b>17 022.7</b>	<b>16 109.0</b>	<b>17 231.3</b>	<b>17 096.7</b>	<b>17 805.6</b>	2002 2001	<b>Prélèvements nets 5</b>
391.8	444.8	448.2	410.5	454.4	449.1	479.0	2002 2001	Emploi et utilisation sur les chantiers 6
292.1	332.4	303.8	285.0	383.4	373.9	373.7	2002 2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs 7
1 434.9	1 559.0	1 593.2	1 285.2	1 615.3	1 515.0	1 511.2	2002 2001	- Pertes lors de traitement (1) 8
492.7	470.3	480.2	471.1	516.5	486.3	492.6	2002 2001	- Utilisation dans les usines (2) 9
- 135.6	- 132.8	-44.1	145.1	- 441.1	152.6	192.3	2002 2001	- Rectifications 10
13 419.4	14 259.7	14 241.4	13 512.1	14 702.8	14 119.8	14 756.8	2002 2001	Livraison de gaz marchand 11
15 895.3	16 933.4	17 022.7	16 109.0	17 231.3	17 096.7	17 805.6	2002 2001	Disposition total 12
<b>13 419.4</b>	<b>14 259.7</b>	<b>14 241.4</b>	<b>13 512.1</b>	<b>14 702.8</b>	<b>14 119.8</b>	<b>14 756.8</b>	2002 2001	<b>Total du gaz marchand 13</b>
949.6	925.1	1 066.6	459.1	664.0	1 376.9	1 663.9	2002 2001	Destockage par les distributeurs 14
279.3	287.4	219.5	295.0	335.9	293.1	369.5	2002 2001	Importations 15
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Autres arrivages 16
<b>14 648.3</b>	<b>15 472.2</b>	<b>15 527.5</b>	<b>14 266.6</b>	<b>15 702.7</b>	<b>15 789.8</b>	<b>16 790.2</b>	2002 2001	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 17</b>
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Ventes des services - T.-N.-L. 18
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Île-Du-Prince-Édouard 19
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Nouvelle-Écosse 20
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Nouveau-Brunswick 21
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Québec 22
277.7	270.8	271.5	304.7	433.3	507.7	570.9	2002 2001	- Ontario 23
493.1	361.6	438.4	445.8	778.9	1 138.6	1 124.3	2002 2001	- Manitoba 24
43.0	38.0	36.1	44.4	107.3	118.8	191.4	2002 2001	- Saskatchewan 25
39.0	30.5	33.1	50.2	129.2	161.4	254.0	2002 2001	- Alberta 26
1 238.9	1 363.9	1 262.4	1 256.6	1 696.2	1 850.6	2 167.3	2002 2001	- Colombie-Britannique 27
160.8	139.6	135.4	146.4	300.2	392.4	481.9	2002 2001	- Yukon 28
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Territoires du Nord-Ouest 29
7.9	8.3	7.4	7.3	7.9	7.3	7.0	2002 2001	- Nunavut 30
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	<b>Total des ventes services de gaz 31</b>
<b>2 260.4</b>	<b>2 212.7</b>	<b>2 184.3</b>	<b>2 255.4</b>	<b>3 453.0</b>	<b>4 176.8</b>	<b>4 796.8</b>	2002 2001	<b>Exportations 32</b>
8 387.2	9 400.6	9 515.1	8 344.7	9 189.8	8 661.1	8 679.7	2002 2001	Ventes directes (excluant services de gaz) 33
1 443.9	1 411.2	1 732.9	1 585.1	1 891.8	1 822.5	2 333.4	2002 2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 34
2 166.0	1 975.9	1 647.7	1 494.6	548.5	731.6	465.6	2002 2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 35
-68.6	-52.5	-8.5	-30.6	-6.3	-23.0	-2.7	2002 2001	Gaz consommé dans les réseaux 36
383.9	474.8	477.2	445.4	437.4	383.9	400.7	2002 2001	Pertes dans les pipelines 37
75.5	49.5	-21.2	172.0	188.5	36.9	116.7	2002 2001	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 38</b>
<b>14 648.3</b>	<b>15 472.2</b>	<b>15 527.5</b>	<b>14 266.6</b>	<b>15 702.7</b>	<b>15 789.8</b>	<b>16 790.2</b>	2002 2001	

Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Newfoundland and Labrador

		Jan. to Feb. Jan. à Fév.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	507.5	246.5	261.0			
2		2001	420.0	211.6	208.4	228.7	222.7	234.5
3	Less field flared and waste	2002	91.2	24.7	66.5			
4		2001	8.2	5.3	2.9	13.7	5.4	7.3
5	Net new production	2002	416.3	221.8	194.5			
6		2001	411.8	206.3	205.5	215.0	217.3	227.2
7	Less injected and stored	2002	389.1	207.5	181.6			
8		2001	387.6	194.4	193.2	202.2	204.5	213.5
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>27.2</b>	<b>14.3</b>	<b>12.9</b>			
10		<b>2001</b>	<b>24.2</b>	<b>11.9</b>	<b>12.3</b>	<b>12.8</b>	<b>12.8</b>	<b>13.7</b>
11	Field disposition and usage	2002	27.2	14.3	12.9			
12		2001	24.2	11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-			
14		2001	-	-	-			
15	- Shrinkage	2002	-	-	-			
16		2001	-	-	-			
17	- Plant uses	2002	-	-	-			
18		2001	-	-	-			
19	- Adjustment	2002	-	-	-			
20		2001	-	-	-			
21	Deliveries of marketable gas	2002	-	-	-			
22		2001	-	-	-			
23	Total disposition	2002	27.2	14.3	12.9			
24		2001	24.2	11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2002</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>			
26		<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>			
27	Received from distributor storage	2002	-	-	-			
28		2001	-	-	-			
29	Imports	2002	-	-	-			
30		2001	-	-	-			
31	Other receipts	2002	-	-	-			
32		2001	-	-	-			
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>			
34		<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>			
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-	-	-			
36		2001	-	-	-			
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-			
38		2001	-	-	-			
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-			
40		2001	-	-	-			
41	- New Brunswick	2002	-	-	-			
42		2001	-	-	-			
43	- Quebec	2002	-	-	-			
44		2001	-	-	-			
45	- Ontario	2002	-	-	-			
46		2001	-	-	-			
47	- Manitoba	2002	-	-	-			
48		2001	-	-	-			
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-			
50		2001	-	-	-			
51	- Alberta	2002	-	-	-			
52		2001	-	-	-			
53	- British Columbia	2002	-	-	-			
54		2001	-	-	-			
55	- Yukon	2002	-	-	-			
56		2001	-	-	-			
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-			
58		2001	-	-	-			
59	- Nunavut	2002	-	-	-			
60		2001	-	-	-			
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2002</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>			
62		<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>			
63	Exports	2002	-	-	-			
64		2001	-	-	-			
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	-	-	-			
66		2001	-	-	-			
67	Deliveries to distributor storage	2002	-	-	-			
68		2001	-	-	-			
69	Line pack fluctuation	2002	-	-	-			
70		2001	-	-	-			
71	Pipeline Fuel	2002	-	-	-			
72		2001	-	-	-			
73	Pipeline losses	2002	-	-	-			
74		2001	-	-	-			
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>			
76		<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>			

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Terre-Neuve-et-Labrador

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
							<b>Approvisionnements :</b>		
191.8	219.6	192.9	198.6	228.3	225.7	233.5	2002	Production originale brute	1
						2001			2
2.7	15.1	8.2	6.5	9.1	8.3	4.0	2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
						2001			4
189.1	204.5	184.7	192.1	219.2	217.4	229.5	2002	Production originale nette	5
						2001			6
176.6	191.8	172.6	180.3	205.5	204.2	215.3	2002	Moins gaz injecté et stocké	7
						2001			8
<b>12.5</b>	<b>12.7</b>	<b>12.1</b>	<b>11.8</b>	<b>13.7</b>	<b>13.2</b>	<b>14.2</b>	2002	<b>Prélèvements nets</b>	<b>9</b>
						2001			<b>10</b>
12.5	12.7	12.1	11.8	13.7	13.2	14.2	2002	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
						2001			12
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
						2001			14
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Pertes lors de traitement	15
						2001			16
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Utilisation dans les usines	17
						2001			18
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Rectifications	19
						2001			20
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraison de gaz marchand	21
						2001			22
12.5	12.7	12.1	11.8	13.7	13.2	14.2	2002	Disposition total	23
						2001			24
-	-	-	-	-	-	-	2002	<b>Total du gaz marchand</b>	<b>25</b>
						2001			<b>26</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Destockage par les distributeurs	27
						2001			28
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations	29
						2001			30
-	-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages	31
						2001			32
-	-	-	-	-	-	-	2002	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	<b>33</b>
						2001			<b>34</b>
							<b>Utilisation :</b>		
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes des services - T.-N.-L.	35
						2001			36
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Île-Du-Prince-Édouard	37
						2001			38
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouvelle-Écosse	39
						2001			40
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouveau-Brunswick	41
						2001			42
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec	43
						2001			44
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Ontario	45
						2001			46
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba	47
						2001			48
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan	49
						2001			50
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta	51
						2001			52
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique	53
						2001			54
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon	55
						2001			56
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest	57
						2001			58
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut	59
						2001			60
-	-	-	-	-	-	-	2002	<b>Total des ventes services de gaz</b>	<b>61</b>
						2001			<b>62</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportations	63
						2001			64
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
						2001			66
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
						2001			68
-	-	-	-	-	-	-	2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
						2001			70
-	-	-	-	-	-	-	2002	Gaz consommé dans les réseaux	71
						2001			72
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes dans les pipelines	73
						2001			74
-	-	-	-	-	-	-	2002	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	<b>75</b>
						2001			<b>76</b>

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Nova Scotia

		Jan. to Feb. Jan. à Fév.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	894.3	466.6	427.7			
2		2001	775.4	384.2	391.2	440.3	391.0	450.6
3	Less field flared and waste	2002	0.6	0.3	0.3			
4		2001	0.5	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3
5	Net new production	2002	893.7	466.3	427.4			
6		2001	774.9	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
7	Less injected and stored	2002	-	-	-			
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2002	<b>893.7</b>	<b>466.3</b>	<b>427.4</b>			
10		2001	<b>774.9</b>	<b>384.0</b>	<b>390.9</b>	<b>440.0</b>	<b>390.7</b>	<b>450.3</b>
11	Field disposition and usage	2002	1.9	0.9	1.0			
12		2001	2.0	1.0	1.0	1.0	0.9	1.1
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-			
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	52.7	25.5	27.2			
16		2001	31.1	15.2	15.9	21.8	23.8	34.9
17	- Plant uses	2002	11.6	11.6	-			
18		2001	7.8	4.6	3.2	2.1	-	-
19	- Adjustment	2002	-11.4	-	-11.4			
20		2001	-4.9	-2.4	-2.5	-2.7	-5.1	-11.2
21	Deliveries of marketable gas	2002	838.9	428.3	410.6			
22		2001	738.9	365.6	373.3	417.8	371.1	425.5
23	Total disposition	2002	893.7	466.3	427.4			
24		2001	774.9	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
25	<b>Total marketable gas</b>	2002	<b>838.9</b>	<b>428.3</b>	<b>410.6</b>			
26		2001	<b>738.9</b>	<b>365.6</b>	<b>373.3</b>	<b>417.8</b>	<b>371.1</b>	<b>425.5</b>
27	Received from distributor storage	2002	-	-	-			
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	-	-	-			
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-			
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2002	<b>838.9</b>	<b>428.3</b>	<b>410.6</b>			
34		2001	<b>738.9</b>	<b>365.6</b>	<b>373.3</b>	<b>417.8</b>	<b>371.1</b>	<b>425.5</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-	-	-			
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-			
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-			
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-			
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-			
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	-	-	-			
46		2001	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2002	-	-	-			
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-			
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	-	-	-			
52		2001	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	-	-	-			
54		2001	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2002	-	-	-			
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-			
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-			
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2002	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>			
62		2001	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
63	Exports	2002	835.1	427.0	408.1			
64		2001	737.0	366.1	370.9	422.5	369.1	426.8
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	10.9	5.6	5.3			
66		2001	2.9	1.4	1.5	1.7	1.9	2.1
67	Deliveries to distributor storage	2002	-	-	-			
68		2001	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2002	-7.1	-4.3	-2.8			
70		2001	-1.0	-1.9	0.9	-6.4	0.1	-3.4
71	Pipeline Fuel	2002	-	-	-			
72		2001	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-	-	-			
74		2001	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2002	<b>838.9</b>	<b>428.3</b>	<b>410.6</b>			
76		2001	<b>738.9</b>	<b>365.6</b>	<b>373.3</b>	<b>417.8</b>	<b>371.1</b>	<b>425.5</b>



TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Nouvelle-Écosse

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
							<b>Approvisionnements :</b>		
429.3	447.2	491.2	469.0	496.2	467.5	517.8	2002	Production originale brute	1
							2001		2
0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.3	0.3	2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
							2001		4
429.0	446.9	490.9	468.7	495.8	467.2	517.5	2002	Production originale nette	5
							2001		6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Moins gaz injecté et stocké	7
							2001		8
<b>429.0</b>	<b>446.9</b>	<b>490.9</b>	<b>468.7</b>	<b>495.8</b>	<b>467.2</b>	<b>517.5</b>	<b>2002</b>	<b>Prélèvements nets</b>	<b>9</b>
							<b>2001</b>		<b>10</b>
1.0	0.9	0.9	1.0	1.0	0.9	0.9	2002	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
							2001		12
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
							2001		14
33.8	28.1	43.7	28.5	24.4	30.8	23.3	2002	- Pertes lors de traitement	15
							2001		16
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Utilisation dans les usines	17
							2001		18
-10.4	-2.8	-11.7	-1.4	-1.5	-4.1	-2.9	2002	- Rectifications	19
							2001		20
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	2002	Livraison de gaz marchand	21
							2001		22
429.0	446.9	490.9	468.7	495.8	467.2	517.5	2002	Disposition total	23
							2001		24
<b>404.6</b>	<b>420.7</b>	<b>458.0</b>	<b>440.6</b>	<b>471.9</b>	<b>439.6</b>	<b>496.2</b>	<b>2002</b>	<b>Total du gaz marchand</b>	<b>25</b>
							<b>2001</b>		<b>26</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Destockage par les distributeurs	27
							2001		28
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations	29
							2001		30
-	-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages	31
							2001		32
<b>404.6</b>	<b>420.7</b>	<b>458.0</b>	<b>440.6</b>	<b>471.9</b>	<b>439.6</b>	<b>496.2</b>	<b>2002</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	<b>33</b>
							<b>2001</b>		<b>34</b>
							<b>Utilisation :</b>		
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes des services - T.-N.-L.	35
							2001		36
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Île-Du-Prince-Édouard	37
							2001		38
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouvelle-Écosse	39
							2001		40
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouveau-Brunswick	41
							2001		42
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec	43
							2001		44
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Ontario	45
							2001		46
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba	47
							2001		48
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan	49
							2001		50
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta	51
							2001		52
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique	53
							2001		54
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon	55
							2001		56
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest	57
							2001		58
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut	59
							2001		60
-	-	-	-	-	-	-	<b>2002</b>	<b>Total des ventes services de gaz</b>	<b>61</b>
							<b>2001</b>		<b>62</b>
406.2	424.2	462.5	444.3	474.9	442.5	494.8	2002	Exportations	63
							2001		64
2.0	5.1	5.1	5.0	5.2	5.4	5.7	2002	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
							2001		66
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
							2001		68
-3.6	-3.2	-3.3	-4.5	-2.9	-3.3	-4.3	2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
							2001		70
-	-	-	-	-	-	-	2002	Gaz consommé dans les réseaux	71
							2001		72
-	-5.4	-6.3	-4.2	-5.3	-5.0	-	2002	Pertes dans les pipelines	73
							2001		74
<b>404.6</b>	<b>420.7</b>	<b>458.0</b>	<b>440.6</b>	<b>471.9</b>	<b>439.6</b>	<b>496.2</b>	<b>2002</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	<b>75</b>
							<b>2001</b>		<b>76</b>

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Ontario

		Jan. to Feb. Jan. à Fév.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	49.1	20.4	28.7			
2		2001	61.3	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
3	Less field flared and waste	2002	-	-	-	-	-	-
4		2001	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2002	49.1	20.4	28.7			
6		2001	61.3	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2002	49.1	20.4	28.7			
10		2001	61.3	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
11	Field disposition and usage	2002	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	-	-	-	-	-	-
16		2001	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2002	-	-	-	-	-	-
20		2001	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2002	49.1	20.4	28.7			
22		2001	61.3	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
23	Total disposition	2002	49.1	20.4	28.7			
24		2001	61.3	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
25	<b>Total marketable gas</b>	2002	49.1	20.4	28.7			
26		2001	61.3	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
27	Received from distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2002	49.1	20.4	28.7			
34		2001	61.3	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	49.1	20.4	28.7			
46		2001	61.3	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
52		2001	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-
54		2001	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2002	49.1	20.4	28.7			
62		2001	61.3	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
63	Exports	2002	-	-	-	-	-	-
64		2001	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	-	-	-	-	-	-
66		2001	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
68		2001	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2002	-	-	-	-	-	-
70		2001	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2002	-	-	-	-	-	-
72		2001	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-	-	-	-	-	-
74		2001	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2002	49.1	20.4	28.7			
76		2001	61.3	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Ontario

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								<b>Approvisionnements :</b>
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002	Production originale brute 1
-	-	-	-	-	-	-	2001	2
-	-	-	-	-	-	-	2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
-	-	-	-	-	-	-	2001	4
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002	Production originale nette 5
-	-	-	-	-	-	-	2001	6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Moins gaz injecté et stocké 7
-	-	-	-	-	-	-	2001	8
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002	<b>Prélèvements nets 9</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001	10
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
-	-	-	-	-	-	-	2001	12
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
-	-	-	-	-	-	-	2001	14
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Pertes lors de traitement 15
-	-	-	-	-	-	-	2001	16
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Utilisation dans les usines 17
-	-	-	-	-	-	-	2001	18
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Rectifications 19
-	-	-	-	-	-	-	2001	20
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002	Livraison de gaz marchand 21
-	-	-	-	-	-	-	2001	22
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002	Disposition total 23
-	-	-	-	-	-	-	2001	24
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002	<b>Total du gaz marchand 25</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001	26
-	-	-	-	-	-	-	2002	Destockage par les distributeurs 27
-	-	-	-	-	-	-	2001	28
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations 29
-	-	-	-	-	-	-	2001	30
-	-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages 31
-	-	-	-	-	-	-	2001	32
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001	34
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes des services - T.-N.-L. 35
-	-	-	-	-	-	-	2001	36
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Île-Du-Prince-Édouard 37
-	-	-	-	-	-	-	2001	38
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouvelle-Écosse 39
-	-	-	-	-	-	-	2001	40
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouveau-Brunswick 41
-	-	-	-	-	-	-	2001	42
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec 43
-	-	-	-	-	-	-	2001	44
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002	- Ontario 45
-	-	-	-	-	-	-	2001	46
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba 47
-	-	-	-	-	-	-	2001	48
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan 49
-	-	-	-	-	-	-	2001	50
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta 51
-	-	-	-	-	-	-	2001	52
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique 53
-	-	-	-	-	-	-	2001	54
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon 55
-	-	-	-	-	-	-	2001	56
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest 57
-	-	-	-	-	-	-	2001	58
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut 59
-	-	-	-	-	-	-	2001	60
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002	<b>Total des ventes services de gaz 61</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001	62
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportations 63
-	-	-	-	-	-	-	2001	64
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes directes (excluant services de gaz) 65
-	-	-	-	-	-	-	2001	66
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
-	-	-	-	-	-	-	2001	68
-	-	-	-	-	-	-	2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
-	-	-	-	-	-	-	2001	70
-	-	-	-	-	-	-	2002	Gaz consommé dans les réseaux 71
-	-	-	-	-	-	-	2001	72
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes dans les pipelines 73
-	-	-	-	-	-	-	2001	74
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001	76



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Saskatchewan

		Jan. to Feb. Jan. à Fév.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	1 355.7	712.2	643.5			
2		2001	1 345.9	712.0	633.9	716.3	678.8	708.4
3	Less field flared and waste	2002	87.7	45.2	42.5			
4		2001	86.9	44.9	42.0	48.8	45.6	51.3
5	Net new production	2002	1 268.0	667.0	601.0			
6		2001	1 259.0	667.1	591.9	667.5	633.2	657.1
7	Less injected and stored	2002	-	-	-			
8		2001	-	-	-			
9	<b>Net withdrawals</b>	2002	<b>1 268.0</b>	<b>667.0</b>	<b>601.0</b>			
10		2001	<b>1 259.0</b>	<b>667.1</b>	<b>591.9</b>	<b>667.5</b>	<b>633.2</b>	<b>657.1</b>
11	Field disposition and usage	2002	157.6	86.2	71.4			
12		2001	156.3	85.6	70.7	76.9	71.4	71.1
13	Gathering system disposition and uses	2002	145.0	79.7	65.3			
14		2001	143.8	79.2	64.6	70.8	65.9	65.3
15	- Shrinkage	2002	15.4	8.6	6.8			
16		2001	15.2	8.5	6.7	6.9	5.9	6.7
17	- Plant uses	2002	20.5	10.5	10.0			
18		2001	20.3	10.4	9.9	9.5	9.9	9.4
19	- Adjustment	2002	- 110.0	-69.1	-40.9			
20		2001	- 107.3	-64.0	-43.3	-32.5	-35.0	-30.1
21	Deliveries of marketable gas	2002	1 039.5	551.1	488.4			
22		2001	1 030.7	547.4	483.3	535.9	515.1	534.7
23	Total disposition	2002	1 268.0	667.0	601.0			
24		2001	1 259.0	667.1	591.9	667.5	633.2	657.1
25	<b>Total marketable gas</b>	2002	<b>1 039.5</b>	<b>551.1</b>	<b>488.4</b>			
26		2001	<b>1 030.7</b>	<b>547.4</b>	<b>483.3</b>	<b>535.9</b>	<b>515.1</b>	<b>534.7</b>
27	Received from distributor storage	2002	200.0	100.0	100.0			
28		2001	326.5	108.8	217.7	73.3	21.8	20.9
29	Imports	2002	-	-	-			
30		2001	-	-	-			
31	Other receipts	2002	-	-	-			
32		2001	-	-	-			
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2002	<b>1 239.5</b>	<b>651.1</b>	<b>588.4</b>			
34		2001	<b>1 357.2</b>	<b>656.2</b>	<b>701.0</b>	<b>609.2</b>	<b>536.9</b>	<b>555.6</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-	-	-			
36		2001	-	-	-			
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-			
38		2001	-	-	-			
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-			
40		2001	-	-	-			
41	- New Brunswick	2002	-	-	-			
42		2001	-	-	-			
43	- Quebec	2002	-	-	-			
44		2001	-	-	-			
45	- Ontario	2002	479.8	258.4	221.4			
46		2001	496.4	245.7	250.7	203.2	197.6	168.0
47	- Manitoba	2002	-	-	-			
48		2001	-	-	-			
49	- Saskatchewan	2002	438.9	218.6	220.3			
50		2001	539.6	255.2	284.4	207.6	132.2	68.7
51	- Alberta	2002	-	-	-			
52		2001	-	-	-			
53	- British Columbia	2002	-	-	-			
54		2001	-	-	-			
55	- Yukon	2002	-	-	-			
56		2001	-	-	-			
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-			
58		2001	-	-	-			
59	- Nunavut	2002	-	-	-			
60		2001	-	-	-			
61	<b>Total utility sales</b>	2002	<b>918.7</b>	<b>477.0</b>	<b>441.7</b>			
62		2001	<b>1 036.0</b>	<b>500.9</b>	<b>535.1</b>	<b>410.8</b>	<b>329.8</b>	<b>236.7</b>
63	Exports	2002	2.3	1.5	0.8			
64		2001	1.7	0.9	0.8	1.1	0.8	0.9
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	228.9	105.0	123.9			
66		2001	232.1	105.0	127.1	131.7	115.5	129.8
67	Deliveries to distributor storage	2002	20.0	20.0	-			
68		2001	21.3	21.3	-	20.9	68.6	165.8
69	Line pack fluctuation	2002	1.4	0.4	1.0			
70		2001	-0.3	-1.3	1.0	-0.5	-1.4	1.0
71	Pipeline Fuel	2002	14.4	7.5	6.9			
72		2001	14.3	7.6	6.7	6.9	5.4	5.5
73	Pipeline losses	2002	53.8	39.7	14.1			
74		2001	52.1	21.8	30.3	38.3	18.2	15.9
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2002	<b>1 239.5</b>	<b>651.1</b>	<b>588.4</b>			
76		2001	<b>1 357.2</b>	<b>656.2</b>	<b>701.0</b>	<b>609.2</b>	<b>536.9</b>	<b>555.6</b>

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Saskatchewan

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
<b>Approvisionnements :</b>									
679.9	697.6	701.0	681.3	711.6	691.6	717.6	2002	Production originale brute	1
						2001	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
44.1	44.5	44.0	45.5	45.5	39.9	39.9	2002		3
						2001	2001	Production originale nette	4
635.8	653.1	657.0	635.8	666.1	651.7	677.7	2002		5
						2001	2001	Moins gaz injecté et stocké	6
-	-	-	-	-	-	-	2002		7
						2001	2001		8
<b>635.8</b>	<b>653.1</b>	<b>657.0</b>	<b>635.8</b>	<b>666.1</b>	<b>651.7</b>	<b>677.7</b>	<b>2002</b>	<b>Prélèvements nets</b>	<b>9</b>
						2001	2001		10
85.1	90.9	86.1	81.8	88.3	87.6	95.0	2002	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
						2001	2001		12
33.5	37.2	33.0	32.7	35.2	32.9	37.9	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
						2001	2001		14
7.7	8.1	7.9	7.1	7.0	6.8	6.7	2002	- Pertes lors de traitement	15
						2001	2001		16
5.2	6.9	6.5	7.0	6.1	6.8	5.5	2002	- Utilisation dans les usines	17
						2001	2001		18
-11.2	-14.1	0.2	-15.5	-18.3	-14.7	-21.3	2002	- Rectifications	19
						2001	2001		20
515.5	524.1	523.3	522.7	547.8	532.3	553.9	2002	Livraison de gaz marchand	21
						2001	2001		22
635.8	653.1	657.0	635.8	666.1	651.7	677.7	2002	Disposition total	23
						2001	2001		24
<b>515.5</b>	<b>524.1</b>	<b>523.3</b>	<b>522.7</b>	<b>547.8</b>	<b>532.3</b>	<b>553.9</b>	<b>2002</b>	<b>Total du gaz marchand</b>	<b>25</b>
						2001	2001		26
16.6	18.4	16.7	-	14.1	27.3	93.8	2002	Destockage par les distributeurs	27
						2001	2001		28
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations	29
						2001	2001		30
-	-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages	31
						2001	2001		32
<b>532.1</b>	<b>542.5</b>	<b>540.0</b>	<b>522.7</b>	<b>561.9</b>	<b>559.6</b>	<b>647.7</b>	<b>2002</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	<b>33</b>
						2001	2001		34
<b>Utilisation :</b>									
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes des services - T.-N.-L.	35
						2001	2001		36
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Île-Du-Prince-Édouard	37
						2001	2001		38
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouvelle-Écosse	39
						2001	2001		40
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouveau-Brunswick	41
						2001	2001		42
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec	43
						2001	2001		44
209.5	162.8	161.9	173.1	227.3	238.5	237.5	2002	- Ontario	45
						2001	2001		46
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba	47
						2001	2001		48
39.0	30.5	33.1	50.2	129.2	161.4	254.0	2002	- Saskatchewan	49
						2001	2001		50
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta	51
						2001	2001		52
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique	53
						2001	2001		54
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon	55
						2001	2001		56
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest	57
						2001	2001		58
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut	59
						2001	2001		60
<b>248.5</b>	<b>193.3</b>	<b>195.0</b>	<b>223.3</b>	<b>356.5</b>	<b>399.9</b>	<b>491.5</b>	<b>2002</b>	<b>Total des ventes services de gaz</b>	<b>61</b>
						2001	2001		62
0.8	7.0	1.5	2.4	1.0	3.0	1.5	2002	Exportations	63
						2001	2001		64
92.6	93.9	110.0	109.2	117.6	98.2	119.0	2002	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
						2001	2001		66
144.8	210.9	213.6	178.7	51.6	33.0	3.2	2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
						2001	2001		68
0.5	-0.1	1.4	-2.7	1.2	0.5	-0.8	2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
						2001	2001		70
5.4	5.1	5.1	5.7	5.7	5.9	7.6	2002	Gaz consommé dans les réseaux	71
						2001	2001		72
39.5	32.4	13.4	6.1	28.3	19.1	25.7	2002	Pertes dans les pipelines	73
						2001	2001		74
<b>532.1</b>	<b>542.5</b>	<b>540.0</b>	<b>522.7</b>	<b>561.9</b>	<b>559.6</b>	<b>647.7</b>	<b>2002</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	<b>75</b>
						2001	2001		76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Alberta

		Jan. to Feb. Jan. à Fév.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	28 832.8	15 286.1	13 546.7			
2		2001	29 978.4	15 752.2	14 226.2	15 033.2	14 259.6	14 705.2
3	Less field flared and waste	2002	185.3	97.7	87.6			
4		2001	249.2	126.8	122.4	126.9	117.8	123.1
5	Net new production	2002	28 647.5	15 188.4	13 459.1			
6		2001	29 729.2	15 625.4	14 103.8	14 906.3	14 141.8	14 582.1
7	Less injected and stored	2002	1 056.5	553.7	502.8			
8		2001	1 021.6	539.8	481.8	626.2	1 086.0	1 571.7
9	<b>Net withdrawals</b>	2002	<b>27 591.0</b>	<b>14 634.7</b>	<b>12 956.3</b>			
10		2001	<b>28 707.6</b>	<b>15 085.6</b>	<b>13 622.0</b>	<b>14 280.1</b>	<b>13 055.8</b>	<b>13 010.4</b>
11	Field disposition and usage	2002	575.8	305.2	270.6			
12		2001	508.5	264.6	243.9	259.9	255.7	240.4
13	Gathering system disposition and uses	2002	584.3	344.7	239.6			
14		2001	557.7	303.0	254.7	313.6	280.1	262.3
15	- Shrinkage (1)	2002	2 567.5	1 331.0	1 236.5			
16		2001	2 337.7	1 315.1	1 022.6	1 305.4	1 085.4	1 199.3
17	- Plant uses (2)	2002	867.6	435.5	432.1			
18		2001	794.9	411.4	383.5	417.2	405.9	416.2
19	- Adjustment	2002	988.8	718.5	270.3			
20		2001	912.4	435.1	477.3	70.5	69.6	-96.3
21	Deliveries of marketable gas	2002	22 007.0	11 499.8	10 507.2			
22		2001	23 596.4	12 356.4	11 240.0	11 913.5	10 959.1	10 988.5
23	Total disposition	2002	27 591.0	14 634.7	12 956.3			
24		2001	28 707.6	15 085.6	13 622.0	14 280.1	13 055.8	13 010.4
25	<b>Total marketable gas</b>	2002	<b>22 007.0</b>	<b>11 499.8</b>	<b>10 507.2</b>			
26		2001	<b>23 596.4</b>	<b>12 356.4</b>	<b>11 240.0</b>	<b>11 913.5</b>	<b>10 959.1</b>	<b>10 988.5</b>
27	Received from distributor storage	2002	5 913.6	3 384.0	2 529.6			
28		2001	6 815.7	3 829.7	2 986.0	1 617.8	1 215.6	959.3
29	Imports	2002	-	-	-			
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-			
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2002	<b>27 920.6</b>	<b>14 883.8</b>	<b>13 036.8</b>			
34		2001	<b>30 412.1</b>	<b>149 279.3</b>	<b>16 186.1</b>	<b>14 226.0</b>	<b>13 531.3</b>	<b>12 174.7</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-	-	-			
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-			
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-			
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-			
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	1 342.1	681.9	660.2			
44		2001	1 297.5	675.2	622.3	584.0	404.0	300.0
45	- Ontario	2002	1 536.4	999.0	537.4			
46		2001	3 506.7	1 979.3	1 527.4	1 300.0	646.4	74.4
47	- Manitoba	2002	390.2	218.6	171.6			
48		2001	490.5	241.1	249.4	193.7	111.9	59.3
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-			
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	4 089.4	2 292.4	1 797.0			
52		2001	4 061.3	2 023.3	2 038.0	1 846.0	1 573.0	1 378.0
53	- British Columbia	2002	68.4	3.4	65.0			
54		2001	117.5	51.3	66.2	46.5	43.4	34.1
55	- Yukon	2002	-	-	-			
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-			
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-			
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2002	<b>7 426.5</b>	<b>4 195.3</b>	<b>3 231.2</b>			
62		2001	<b>9 473.5</b>	<b>4 970.2</b>	<b>4 503.3</b>	<b>3 970.2</b>	<b>2 778.7</b>	<b>1 845.8</b>
63	Exports	2002	15 363.9	8 105.2	7 258.7			
64		2001	17 172.1	9 361.0	7 811.1	7 823.6	7 263.1	7 031.3
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	4 056.8	2 044.3	2 012.5			
66		2001	2 406.5	1 270.0	1 136.5	1 144.3	1 047.8	989.0
67	Deliveries to distributor storage	2002	321.0	100.0	221.0			
68		2001	362.0	99.7	262.3	283.2	811.8	1 754.5
69	Line pack fluctuation	2002	70.0	31.0	39.0			
70		2001	69.1	31.0	38.1	30.6	-26.8	-5.6
71	Pipeline Fuel	2002	772.0	460.0	312.0			
72		2001	801.4	456.7	344.7	350.1	286.2	309.6
73	Pipeline losses	2002	-89.6	-52.0	-37.6			
74		2001	127.5	-2.5	130.0	-70.7	13.9	23.2
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2002	<b>27 920.6</b>	<b>14 883.8</b>	<b>13 036.8</b>			
76		2001	<b>30 412.1</b>	<b>149 279.3</b>	<b>16 186.1</b>	<b>14 226.0</b>	<b>13 531.3</b>	<b>12 174.7</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.



TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Alberta

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
							<b>Approvisionnements :</b>		
14 127.0	14 570.7	14 379.7	13 610.5	14 546.6	14 180.8	14 702.5	2002 2001	Production originale brute	1
116.0	117.5	117.2	114.1	108.7	99.9	96.8	2002 2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
14 011.0	14 453.2	14 262.5	13 496.4	14 437.9	14 080.9	14 605.7	2002 2001	Production originale nette	3
1 648.8	1 441.2	1 223.2	1 185.2	1 185.2	822.8	731.0	2002 2001	Moins gaz injecté et stocké	4
<b>12 362.2</b>	<b>13 012.0</b>	<b>13 039.3</b>	<b>12 311.2</b>	<b>13 252.7</b>	<b>13 258.1</b>	<b>13 874.7</b>	2002 2001	<b>Prélèvements nets</b>	5
229.8	268.7	277.3	245.3	282.9	275.1	296.6	2002 2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
258.6	295.2	270.8	252.3	348.2	341.0	335.8	2002 2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
1 202.9	1 282.8	1 311.8	1 019.4	1 336.4	1 241.8	1 251.1	2002 2001	- Pertes lors de traitement (1)	8
419.9	391.9	394.7	383.8	437.0	410.6	418.4	2002 2001	- Utilisation dans les usines (2)	9
- 146.7	-9.9	56.3	231.2	- 359.8	233.4	405.3	2002 2001	- Rectifications	10
10 397.7	10 783.3	10 728.4	10 179.2	11 208.0	10 756.2	11 167.5	2002 2001	Livraison de gaz marchand	11
12 362.2	13 012.0	13 039.3	12 311.2	13 252.7	13 258.1	13 874.7	2002 2001	Disposition total	12
<b>10 397.7</b>	<b>10 783.3</b>	<b>10 728.4</b>	<b>10 179.2</b>	<b>11 208.0</b>	<b>10 756.2</b>	<b>11 167.5</b>	2002 2001	<b>Total du gaz marchand</b>	13
784.1	820.6	995.2	414.8	587.8	1 127.4	1 263.2	2002 2001	Destockage par les distributeurs	14
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Importations	15
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Autres arrivages	16
<b>11 181.8</b>	<b>11 603.9</b>	<b>11 723.6</b>	<b>10 594.0</b>	<b>11 795.8</b>	<b>11 883.6</b>	<b>12 430.7</b>	2002 2001	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	17
							<b>Utilisation :</b>		
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Ventes des services - T.-N.-L.	18
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Île-Du-Prince-Édouard	19
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Nouvelle-Écosse	20
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Nouveau-Brunswick	21
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Québec	22
277.7	270.8	271.5	304.7	433.3	507.7	570.9	2002 2001	- Ontario	23
19.8	17.2	27.3	14.9	34.7	443.1	347.4	2002 2001	- Manitoba	24
43.0	38.0	36.1	44.4	107.3	118.8	191.4	2002 2001	- Saskatchewan	25
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Alberta	26
905.7	909.3	884.1	893.5	1 249.0	1 388.1	1 736.3	2002 2001	- Colombie-Britannique	27
22.7	17.8	12.0	21.8	39.4	70.5	93.5	2002 2001	- Yukon	28
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Territoires du Nord-Ouest	29
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Nunavut	30
<b>1 268.9</b>	<b>1 253.1</b>	<b>1 231.0</b>	<b>1 279.3</b>	<b>1 863.7</b>	<b>2 528.2</b>	<b>2 939.5</b>	2002 2001	<b>Total des ventes services de gaz</b>	31
7 216.6	7 898.6	8 040.3	6 900.7	7 668.2	7 290.6	7 252.0	2002 2001	Exportations	32
947.7	1 044.5	1 202.3	1 068.8	1 322.1	1 243.5	1 795.7	2002 2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	33
1 503.7	1 044.3	912.7	798.5	430.4	488.5	155.8	2002 2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	34
-67.7	-51.2	-11.3	-23.1	-3.6	-20.7	-4.8	2002 2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	35
352.1	434.2	439.0	408.5	384.7	332.4	333.2	2002 2001	Gaz consommé dans les réseaux	36
-39.5	-19.6	-90.4	161.3	130.3	21.1	-40.7	2002 2001	Pertes dans les pipelines	37
<b>11 181.8</b>	<b>11 603.9</b>	<b>11 723.6</b>	<b>10 594.0</b>	<b>11 795.8</b>	<b>11 883.6</b>	<b>12 430.7</b>	2002 2001	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	38

(1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

(2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, British Columbia

		Jan. to Feb. Jan. à Fév.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	4 989.3	2 585.1	2 404.2			
2		2001	4 223.1	2 202.5	2 020.6	2 217.8	2 331.5	2 446.7
3	Less field flared and waste	2002	15.7	8.3	7.4			
4		2001	25.6	15.0	10.6	17.5	9.2	12.3
5	Net new production	2002	4 973.6	2 576.8	2 396.8			
6		2001	4 197.5	2 187.5	2 010.0	2 200.3	2 322.3	2 434.4
7	Less injected and stored	2002	-	-	-			
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2002	<b>4 973.6</b>	<b>2 576.8</b>	<b>2 396.8</b>			
10		2001	<b>4 197.5</b>	<b>2 187.5</b>	<b>2 010.0</b>	<b>2 200.3</b>	<b>2 322.3</b>	<b>2 434.4</b>
11	Field disposition and usage	2002	149.1	80.0	69.1			
12		2001	141.2	73.1	68.1	67.3	70.3	72.7
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-			
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	386.7	208.1	178.6			
16		2001	416.3	198.8	217.5	212.6	210.8	203.1
17	- Plant uses	2002	123.2	75.8	47.4			
18		2001	134.4	743.5	66.7	63.2	59.7	63.8
19	- Adjustment	2002	- 220.2	- 204.2	- 16.0			
20		2001	24.0	- 678.5	19.3	- 19.1	- 137.4	- 2.3
21	Deliveries of marketable gas	2002	4 534.8	2 417.1	2 117.7			
22		2001	3 481.6	1 829.6	1 652.0	1 876.3	2 118.9	2 097.1
23	Total disposition	2002	4 973.6	2 576.8	2 396.8			
24		2001	4 197.5	2 187.5	2 010.0	2 200.3	2 322.3	2 434.4
25	<b>Total marketable gas</b>	2002	<b>4 534.8</b>	<b>2 417.1</b>	<b>2 117.7</b>			
26		2001	<b>3 481.6</b>	<b>1 829.6</b>	<b>1 652.0</b>	<b>1 876.3</b>	<b>2 118.9</b>	<b>2 097.1</b>
27	Received from distributor storage	2002	412.9	142.9	270.0			
28		2001	571.5	2 118.4	287.5	206.6	223.7	191.4
29	Imports	2002	-	-	-			
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-			
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2002	<b>4 947.7</b>	<b>2 560.0</b>	<b>2 387.7</b>			
34		2001	<b>4 053.1</b>	<b>2 113.6</b>	<b>1 939.5</b>	<b>2 082.9</b>	<b>2 342.6</b>	<b>2 288.5</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-	-	-			
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-			
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-			
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-			
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-			
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	275.9	126.0	149.9			
46		2001	252.4	1 398.1	129.2	126.2	116.5	117.5
47	- Manitoba	2002	-	-	-			
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-			
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	621.3	456.9	164.4			
52		2001	294.7	3 808.2	132.2	148.4	235.3	259.9
53	- British Columbia	2002	732.4	409.6	322.8			
54		2001	625.9	1 748.8	329.4	248.1	155.6	53.1
55	- Yukon	2002	-	-	-			
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-			
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-			
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2002	<b>1 629.6</b>	<b>992.5</b>	<b>637.1</b>			
62		2001	<b>1 173.0</b>	<b>6 955.1</b>	<b>615.1</b>	<b>522.7</b>	<b>507.4</b>	<b>430.5</b>
63	Exports	2002	1 887.7	775.6	1 112.1			
64		2001	1 848.0	11 558.1	956.7	1 092.8	875.1	997.6
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	836.1	422.3	413.8			
66		2001	763.6	4 771.8	353.3	402.2	389.4	394.4
67	Deliveries to distributor storage	2002	301.9	300.0	1.9			
68		2001	1.4	2 992.6	1.4	-	297.8	444.7
69	Line pack fluctuation	2002	5.0	0.2	4.8			
70		2001	8.2	74.5	3.9	51.9	- 1.9	1.0
71	Pipeline Fuel	2002	228.5	1.2	227.3			
72		2001	272.3	748.5	182.5	87.6	72.9	37.0
73	Pipeline losses	2002	58.9	68.2	- 9.3			
74		2001	- 13.4	454.6	94.4	- 107.8	201.9	- 16.7
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2002	<b>4 947.7</b>	<b>2 560.0</b>	<b>2 387.7</b>			
76		2001	<b>4 053.1</b>	<b>2 113.6</b>	<b>1 939.5</b>	<b>2 082.9</b>	<b>2 342.6</b>	<b>2 288.5</b>

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Colombie-Britannique

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
Approvisionnements :									
2 315.7	2 617.3	2 624.8	2 494.2	2 599.2	2 506.4	2 543.1	2002 2001	Production originale brute	1 2
12.6	10.3	9.9	7.1	8.6	8.7	8.6	2002 2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3 4
2 303.1	2 607.0	2 614.9	2 487.1	2 590.6	2 497.7	2 534.5	2002 2001	Production originale nette	5 6
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Moins gaz injecté et stocké	7 8
2 303.1	2 607.0	2 614.9	2 487.1	2 590.6	2 497.7	2 534.5	2002 2001	Prélèvements nets	9 10
63.4	71.6	71.8	70.6	68.5	72.3	72.3	2002 2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11 12
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13 14
169.7	209.8	197.9	199.9	215.7	204.9	204.9	2002 2001	- Pertes lors de traitement	15 16
56.4	59.9	66.5	69.2	61.0	54.7	54.7	2002 2001	- Utilisation dans les usines	17 18
32.7	- 106.0	-88.9	-69.2	-61.5	-62.0	- 188.8	2002 2001	- Rectifications	19 20
1 980.9	2 371.7	2 367.6	2 216.6	2 306.9	2 227.8	2 391.4	2002 2001	Livraison de gaz marchand	21 22
2 303.1	2 607.0	2 614.9	2 487.1	2 590.6	2 497.7	2 534.5	2002 2001	Disposition total	23 24
1 980.9	2 371.7	2 367.6	2 216.6	2 306.9	2 227.8	2 391.4	2002 2001	Total du gaz marchand	25 26
148.9	86.1	54.7	44.3	62.1	222.2	306.9	2002 2001	Destockage par les distributeurs	27 28
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Importations	29 30
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Autres arrivages	31 32
2 129.8	2 457.8	2 422.3	2 260.9	2 369.0	2 450.0	2 698.3	2002 2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33 34
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Ventes des services - T.-N.-L.	35 36
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Île-Du-Prince-Édouard	37 38
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Nouvelle-Écosse	39 40
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Nouveau-Brunswick	41 42
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Québec	43 44
114.8	57.6	98.1	96.1	150.0	131.8	137.1	2002 2001	- Ontario	45 46
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Manitoba	47 48
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Saskatchewan	49 50
333.2	454.6	378.3	363.1	447.2	462.5	431.0	2002 2001	- Alberta	51 52
52.3	-	-	4.5	131.5	197.4	280.4	2002 2001	- Colombie-Britannique	53 54
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Yukon	55 56
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Territoires du Nord-Ouest	57 58
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Nunavut	59 60
500.3	512.2	476.4	463.7	728.7	791.7	848.5	2002 2001	Total des ventes services de gaz	61 62
763.6	1 070.8	1 010.8	997.3	1 045.7	925.0	931.4	2002 2001	Exportations	63 64
401.6	267.7	415.5	402.1	446.9	475.4	413.0	2002 2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65 66
360.2	527.5	419.7	358.1	66.5	210.1	306.6	2002 2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67 68
2.2	2.0	4.7	-0.3	-1.0	0.5	7.2	2002 2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69 70
26.4	35.5	33.1	31.2	47.0	45.6	59.9	2002 2001	Gaz consommé dans les réseaux	71 72
75.5	42.1	62.1	8.8	35.2	1.7	131.7	2002 2001	Pertes dans les pipelines	73 74
2 129.8	2 457.8	2 422.3	2 260.9	2 369.0	2 450.0	2 698.3	2002 2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75 76



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Yukon

		Jan. to Feb. Jan. à Fév.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	68.4	36.5	31.9			
2		2001	89.3	475.2	46.2	44.1	40.3	40.9
3	Less field flared and waste	2002	0.1		0.1			
4		2001	-	0.1	-	-	-	-
5	Net new production	2002	68.3	36.4	31.9			
6		2001	89.3	475.1	46.2	44.1	40.3	40.9
7	Less injected and stored	2002	-	-	-			
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2002	<b>68.3</b>	<b>36.4</b>	<b>31.9</b>			
10		2001	<b>89.3</b>	<b>475.1</b>	<b>46.2</b>	<b>44.1</b>	<b>40.3</b>	<b>40.9</b>
11	Field disposition and usage	2002	-	-	-			
12		2001	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-			
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	11.5	6.1	5.4			
16		2001	14.7	79.0	7.1	7.2	6.7	6.8
17	- Plant uses	2002	3.6	1.9	1.7			
18		2001	4.3	21.4	2.2	2.0	1.4	1.2
19	- Adjustment	2002	-	-	-			
20		2001	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2002	53.2	28.4	24.8			
22		2001	70.3	374.7	36.5	34.9	32.2	32.9
23	Total disposition	2002	68.3	36.4	31.9			
24		2001	89.3	475.1	46.2	44.1	40.3	40.9
25	<b>Total marketable gas</b>	2002	<b>53.2</b>	<b>28.4</b>	<b>24.8</b>			
26		2001	<b>70.3</b>	<b>374.7</b>	<b>36.5</b>	<b>34.9</b>	<b>32.2</b>	<b>32.9</b>
27	Received from distributor storage	2002	-	-	-			
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	-	-	-			
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-			
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2002	<b>53.2</b>	<b>28.4</b>	<b>24.8</b>			
34		2001	<b>70.3</b>	<b>374.7</b>	<b>36.5</b>	<b>34.9</b>	<b>32.2</b>	<b>32.9</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-	-	-			
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-			
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-			
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-			
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-			
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	-	-	-			
46		2001	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2002	-	-	-			
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-			
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	-	-	-			
52		2001	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	53.2	28.4	24.8			
54		2001	70.3	374.7	36.5	34.9	32.2	32.9
55	- Yukon	2002	-	-	-			
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-			
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-			
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2002	<b>53.2</b>	<b>28.4</b>	<b>24.8</b>			
62		2001	<b>70.3</b>	<b>374.7</b>	<b>36.5</b>	<b>34.9</b>	<b>32.2</b>	<b>32.9</b>
63	Exports	2002	-	-	-			
64		2001	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	-	-	-			
66		2001	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2002	-	-	-			
68		2001	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2002	-	-	-			
70		2001	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2002	-	-	-			
72		2001	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-	-	-			
74		2001	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2002	<b>53.2</b>	<b>28.4</b>	<b>24.8</b>			
76		2001	<b>70.3</b>	<b>374.7</b>	<b>36.5</b>	<b>34.9</b>	<b>32.2</b>	<b>32.9</b>

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Yukon

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
							<b>Approvisionnements :</b>	
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	37.0	2002 Production originale brute	1
-	-	-	-	-	-	0.1	2001 Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	36.9	2002 Production originale nette	3
-	-	-	-	-	-	-	2001 Moins gaz injecté et stocké	4
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	36.9	2002 Prélèvements nets	5
-	-	-	-	-	-	-	2001 Emploi et utilisation sur les chantiers	6
-	-	-	-	-	-	-	2002 Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
5.9	6.1	6.7	6.2	6.4	6.1	6.2	2001 - Pertes lors de traitement	8
2.2	2.2	1.1	1.1	1.9	1.9	2.1	2002 - Utilisation dans les usines	9
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Rectifications	10
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2002 Livraison de gaz marchand	11
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	36.9	2001 Disposition total	12
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2002 Total du gaz marchand	13
-	-	-	-	-	-	-	2001 Destockage par les distributeurs	14
-	-	-	-	-	-	-	2002 Importations	15
-	-	-	-	-	-	-	2001 Autres arrivages	16
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2002 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	17
-	-	-	-	-	-	-	2001	18
							<b>Utilisation :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2002 Ventes des services - T.-N.-L.	35
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Île-Du-Prince-Édouard	36
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Nouvelle-Écosse	37
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Nouveau-Brunswick	38
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Québec	39
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Ontario	40
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Manitoba	41
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Saskatchewan	42
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Alberta	43
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Colombie-Britannique	44
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2002 - Yukon	45
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Territoires du Nord-Ouest	46
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Nunavut	47
-	-	-	-	-	-	-	2001 Total des ventes services de gaz	48
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2002 Exportations	49
-	-	-	-	-	-	-	2001 Ventes directes (excluant services de gaz)	50
-	-	-	-	-	-	-	2002 Livraisons aux entrepôts des distributeurs	51
-	-	-	-	-	-	-	2001 Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	52
-	-	-	-	-	-	-	2002 Gaz consommé dans les réseaux	53
-	-	-	-	-	-	-	2001 Pertes dans les pipelines	54
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2002 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	55
-	-	-	-	-	-	-	2001	56

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Northwest Territories

		Jan. to Feb. Jan. à Fév.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	245.4	126.3	119.1			
2		2001	221.6	113.1	108.5	115.8	116.9	123.3
3	Less field flared and waste	2002	0.7	0.4	0.3			
4		2001	0.5	0.3	0.2	0.3	0.3	0.4
5	Net new production	2002	244.7	125.9	118.8			
6		2001	221.1	112.8	108.3	115.5	116.6	122.9
7	Less injected and stored	2002	-	-	-			
8		2001	-	-	-			
9	<b>Net withdrawals</b>	2002	<b>244.7</b>	<b>125.9</b>	<b>118.8</b>			
10		2001	<b>221.1</b>	<b>112.8</b>	<b>108.3</b>	<b>115.5</b>	<b>116.6</b>	<b>122.9</b>
11	Field disposition and usage	2002	-	-	-			
12		2001	-	-	-			
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-			
14		2001	-	-	-			
15	- Shrinkage	2002	42.7	21.7	21.0			
16		2001	39.0	20.0	19.0	20.3	20.0	21.6
17	- Plant uses	2002	23.1	12.0	11.1			
18		2001	19.5	9.9	9.6	10.7	9.0	9.9
19	- Adjustment	2002	-	-	-			
20		2001	-	-	-			
21	Deliveries of marketable gas	2002	178.9	92.2	86.7			
22		2001	162.6	82.9	79.7	84.5	87.6	91.4
23	Total disposition	2002	244.7	125.9	118.8			
24		2001	221.1	112.8	108.3	115.5	116.6	122.9
25	<b>Total marketable gas</b>	2002	<b>178.9</b>	<b>92.2</b>	<b>86.7</b>			
26		2001	<b>162.6</b>	<b>82.9</b>	<b>79.7</b>	<b>84.5</b>	<b>87.6</b>	<b>91.4</b>
27	Received from distributor storage	2002	-	-	-			
28		2001	-	-	-			
29	Imports	2002	-	-	-			
30		2001	-	-	-			
31	Other receipts	2002	-	-	-			
32		2001	-	-	-			
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2002	<b>178.9</b>	<b>92.2</b>	<b>86.7</b>			
34		2001	<b>162.6</b>	<b>82.9</b>	<b>79.7</b>	<b>84.5</b>	<b>87.6</b>	<b>91.4</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-	-	-			
36		2001	-	-	-			
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-			
38		2001	-	-	-			
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-			
40		2001	-	-	-			
41	- New Brunswick	2002	-	-	-			
42		2001	-	-	-			
43	- Quebec	2002	-	-	-			
44		2001	-	-	-			
45	- Ontario	2002	-	-	-			
46		2001	-	-	-			
47	- Manitoba	2002	-	-	-			
48		2001	-	-	-			
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-			
50		2001	-	-	-			
51	- Alberta	2002	-	-	-			
52		2001	-	-	-			
53	- British Columbia	2002	166.8	85.7	81.1			
54		2001	147.5	74.8	72.7	77.8	79.9	83.1
55	- Yukon	2002	-	-	-			
56		2001	-	-	-			
57	- Northwest Territories	2002	12.1	6.5	5.6			
58		2001	15.1	8.1	7.0	6.7	7.7	8.3
59	- Nunavut	2002	-	-	-			
60		2001	-	-	-			
61	<b>Total utility sales</b>	2002	<b>178.9</b>	<b>92.2</b>	<b>86.7</b>			
62		2001	<b>162.6</b>	<b>82.9</b>	<b>79.7</b>	<b>84.5</b>	<b>87.6</b>	<b>91.4</b>
63	Exports	2002	-	-	-			
64		2001	-	-	-			
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	-	-	-			
66		2001	-	-	-			
67	Deliveries to distributor storage	2002	-	-	-			
68		2001	-	-	-			
69	Line pack fluctuation	2002	-	-	-			
70		2001	-	-	-			
71	Pipeline Fuel	2002	-	-	-			
72		2001	-	-	-			
73	Pipeline losses	2002	-	-	-			
74		2001	-	-	-			
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2002	<b>178.9</b>	<b>92.2</b>	<b>86.7</b>			
76		2001	<b>162.6</b>	<b>82.9</b>	<b>79.7</b>	<b>84.5</b>	<b>87.6</b>	<b>91.4</b>



TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Territoires du Nord-Ouest

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
<b>Approvisionnements :</b>									
90.6	132.0	137.4	132.8	143.9	140.8	117.7	2002	Production originale brute	1
							2001		2
0.2	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
							2001		4
90.4	131.6	137.1	132.5	143.6	140.5	117.3	2002	Production originale nette	5
							2001		6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Moins gaz injecté et stocké	7
							2001		8
<b>90.4</b>	<b>131.6</b>	<b>137.1</b>	<b>132.5</b>	<b>143.6</b>	<b>140.5</b>	<b>117.3</b>	2002	<b>Prélèvements nets</b>	<b>9</b>
							2001		<b>10</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
							2001		12
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
							2001		14
14.9	24.1	25.2	24.1	25.4	24.6	19.0	2002	- Pertes lors de traitement	15
							2001		16
9.0	9.4	11.4	10.0	10.5	12.3	11.9	2002	- Utilisation dans les usines	17
							2001		18
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Rectifications	19
							2001		20
66.5	98.1	100.5	98.4	107.7	103.6	86.4	2002	Livraison de gaz marchand	21
							2001		22
90.4	131.6	137.1	132.5	143.6	140.5	117.3	2002	Disposition total	23
							2001		24
<b>66.5</b>	<b>98.1</b>	<b>100.5</b>	<b>98.4</b>	<b>107.7</b>	<b>103.6</b>	<b>86.4</b>	2002	<b>Total du gaz marchand</b>	<b>25</b>
							2001		<b>26</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Destockage par les distributeurs	27
							2001		28
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations	29
							2001		30
-	-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages	31
							2001		32
<b>66.5</b>	<b>98.1</b>	<b>100.5</b>	<b>98.8</b>	<b>107.7</b>	<b>103.6</b>	<b>86.4</b>	2002	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	<b>33</b>
							2001		<b>34</b>
<b>Utilisation :</b>									
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes des services - T.-N.-L.	35
							2001		36
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Île-Du-Prince-Édouard	37
							2001		38
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouvelle-Écosse	39
							2001		40
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouveau-Brunswick	41
							2001		42
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec	43
							2001		44
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Ontario	45
							2001		46
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba	47
							2001		48
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan	49
							2001		50
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta	51
							2001		52
58.6	89.8	93.1	91.5	99.8	96.3	79.4	2002	- Colombie-Britannique	53
							2001		54
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon	55
							2001		56
7.9	8.3	7.4	7.3	7.9	7.3	7.0	2002	- Territoires du Nord-Ouest	57
							2001		58
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut	59
							2001		60
<b>66.5</b>	<b>98.1</b>	<b>100.5</b>	<b>98.8</b>	<b>107.7</b>	<b>103.6</b>	<b>86.4</b>	2002	<b>Total des ventes services de gaz</b>	<b>61</b>
							2001		<b>62</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportations	63
							2001		64
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
							2001		66
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
							2001		68
-	-	-	-	-	-	-	2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
							2001		70
-	-	-	-	-	-	-	2002	Gaz consommé dans les réseaux	71
							2001		72
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes dans les pipelines	73
							2001		74
<b>66.5</b>	<b>98.1</b>	<b>100.5</b>	<b>98.8</b>	<b>107.7</b>	<b>103.6</b>	<b>86.4</b>	2002	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	<b>75</b>
							2001		<b>76</b>

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Foreign

		Jan. to Feb. Jan. à Fév.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-
3	Less field flared and waste	2002	-	-	-	-	-	-
4		2001	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2002	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
10		<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
11	Field disposition and usage	2002	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	-	-	-	-	-	-
16		2001	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2002	-	-	-	-	-	-
20		2001	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2002	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2002	-	-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2002</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
26		<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
27	Received from distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	740.4	370.0	370.4	461.5	452.0	421.7
30		2001	495.5	212.3	283.2	461.5	452.0	421.7
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>740.4</b>	<b>370.0</b>	<b>370.4</b>	<b>461.5</b>	<b>452.0</b>	<b>421.7</b>
34		<b>2001</b>	<b>495.5</b>	<b>212.3</b>	<b>283.2</b>	<b>461.5</b>	<b>452.0</b>	<b>421.7</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	740.4	370.0	370.4	461.5	452.0	421.7
46		2001	495.5	212.3	283.2	461.5	452.0	421.7
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
52		2001	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-
54		2001	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2002</b>	<b>740.4</b>	<b>370.0</b>	<b>370.4</b>	<b>461.5</b>	<b>452.0</b>	<b>421.7</b>
62		<b>2001</b>	<b>495.5</b>	<b>212.3</b>	<b>283.2</b>	<b>461.5</b>	<b>452.0</b>	<b>421.7</b>
63	Exports	2002	-	-	-	-	-	-
64		2001	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	-	-	-	-	-	-
66		2001	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
68		2001	-	721.8	-	-	-	110.3
69	Line pack fluctuation	2002	-	-	-	-	-	-
70		2001	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2002	-	-	-	-	-	-
72		2001	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-	-	-	-	-	-
74		2001	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>740.4</b>	<b>370.0</b>	<b>370.4</b>	<b>461.5</b>	<b>452.0</b>	<b>421.7</b>
76		<b>2001</b>	<b>495.5</b>	<b>212.3</b>	<b>283.2</b>	<b>461.5</b>	<b>452.0</b>	<b>421.7</b>

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Étranger

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								<b>Approvisionnements :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Production originale brute 1
-	-	-	-	-	-	-	2001	2
-	-	-	-	-	-	-	2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
-	-	-	-	-	-	-	2001	4
-	-	-	-	-	-	-	2002	Production originale nette 5
-	-	-	-	-	-	-	2001	6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Moins gaz injecté et stocké 7
-	-	-	-	-	-	-	2001	8
-	-	-	-	-	-	-	2002	<b>Prélèvements nets 9</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001	10
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
-	-	-	-	-	-	-	2001	12
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
-	-	-	-	-	-	-	2001	14
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Pertes lors de traitement 15
-	-	-	-	-	-	-	2001	16
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Utilisation dans les usines 17
-	-	-	-	-	-	-	2001	18
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Rectifications 19
-	-	-	-	-	-	-	2001	20
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraison de gaz marchand 21
-	-	-	-	-	-	-	2001	22
-	-	-	-	-	-	-	2002	Disposition total 23
-	-	-	-	-	-	-	2001	24
-	-	-	-	-	-	-	2002	<b>Total du gaz marchand 25</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001	26
-	-	-	-	-	-	-	2002	Destockage par les distributeurs 27
-	-	-	-	-	-	-	2001	28
279.3	287.4	219.5	295.0	335.9	293.1	369.5	2002	Importations 29
-	-	-	-	-	-	-	2001	30
-	-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages 31
-	-	-	-	-	-	-	2001	32
<b>279.3</b>	<b>287.4</b>	<b>219.5</b>	<b>295.0</b>	<b>335.9</b>	<b>293.1</b>	<b>369.5</b>	2002	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33</b>
							2001	34
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes des services - T.-N.-L. 35
-	-	-	-	-	-	-	2001	36
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Île-Du-Prince-Édouard 37
-	-	-	-	-	-	-	2001	38
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouvelle-Écosse 39
-	-	-	-	-	-	-	2001	40
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouveau-Brunswick 41
-	-	-	-	-	-	-	2001	42
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec 43
-	-	-	-	-	-	-	2001	44
122.0	94.2	117.8	135.7	335.9	293.1	369.5	2002	- Ontario 45
-	-	-	-	-	-	-	2001	46
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba 47
-	-	-	-	-	-	-	2001	48
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan 49
-	-	-	-	-	-	-	2001	50
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta 51
-	-	-	-	-	-	-	2001	52
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique 53
-	-	-	-	-	-	-	2001	54
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon 55
-	-	-	-	-	-	-	2001	56
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest 57
-	-	-	-	-	-	-	2001	58
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut 59
-	-	-	-	-	-	-	2001	60
<b>122.0</b>	<b>94.2</b>	<b>117.8</b>	<b>135.7</b>	<b>335.9</b>	<b>293.1</b>	<b>369.5</b>	2002	<b>Total des ventes services de gaz 61</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001	62
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportations 63
-	-	-	-	-	-	-	2001	64
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes directes (excluant services de gaz) 65
-	-	-	-	-	-	-	2001	66
157.3	193.2	101.7	159.3	-	-	-	2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
-	-	-	-	-	-	-	2001	68
-	-	-	-	-	-	-	2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
-	-	-	-	-	-	-	2001	70
-	-	-	-	-	-	-	2002	Gaz consommé dans les réseaux 71
-	-	-	-	-	-	-	2001	72
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes dans les pipelines 73
-	-	-	-	-	-	-	2001	74
<b>279.3</b>	<b>287.4</b>	<b>219.5</b>	<b>295.0</b>	<b>335.9</b>	<b>293.1</b>	<b>369.5</b>	2002	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75</b>
							2001	76



TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 2001 - 2002

			Jan. to Feb. Jan. à Fév.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			Millions of cubic metres - millions de mètres cubes						
<b>Gas use - Reprocessing</b>									
01	Shrinkage (1)	2002	708.6		354.0	354.6			
02		2001	472.6	3 536.8	333.5	139.1	341.8	296.6	290.4
03	Flared (2)	2002	0.6		0.4	0.2			
04		2001	0.2	3.7	0.1	0.1	0.2	0.6	0.4
05	Plant Fuel (2)	2002	87.0		48.1	38.9			
06		2001	56.7	378.5	40.1	16.6	40.3	36.1	29.5
			Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Propane</b>									
07	Nova Scotia	2002	31.0		15.7	15.3			
08		2001	17.6	191.0	8.5	9.1	12.7	14.2	21.1
09	Manitoba	2002	-		-	-			
10		2001	-	-	-	-	-	-	-
11	Saskatchewan	2002	5.7		3.0	2.7			
12		2001	6.9	41.7	3.5	3.4	3.5	3.5	2.7
13	Alberta	2002	1 511.5		778.0	733.5			
14		2001	1 620.7	9 471.5	836.0	784.7	786.4	698.8	719.0
15	British Columbia	2002	69.0		35.5	33.5			
16		2001	70.8	461.2	36.7	34.1	40.3	38.0	41.1
17	<b>Canada</b>	<b>2002</b>	<b>1 617.2</b>		<b>832.2</b>	<b>785.0</b>			
18		<b>2001</b>	<b>1 716.0</b>	<b>10 165.4</b>	<b>884.7</b>	<b>831.3</b>	<b>842.9</b>	<b>754.5</b>	<b>783.9</b>
<b>Butane</b>									
19	Nova Scotia	2002	23.1		11.2	11.9			
20		2001	13.6	134.6	6.8	6.8	9.1	9.6	13.8
21	Manitoba	2002	-		-	-			
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	Saskatchewan	2002	3.8		2.0	1.8			
24		2001	2.9	20.0	1.4	1.5	1.6	1.7	1.2
25	Alberta	2002	930.7		471.8	458.9			
26		2001	997.8	5 564.1	506.9	490.9	412.7	430.3	449.7
27	British Columbia	2002	53.7		28.6	25.1			
28		2001	52.3	346.6	28.2	24.1	29.6	30.2	28.3
29	<b>Canada</b>	<b>2002</b>	<b>1 011.3</b>		<b>513.6</b>	<b>497.7</b>			
30		<b>2001</b>	<b>1 066.6</b>	<b>6 065.3</b>	<b>543.3</b>	<b>523.3</b>	<b>453.0</b>	<b>471.8</b>	<b>493.0</b>
<b>Ethane (before solvent flood)</b>									
31	Manitoba	2002	-		-	-			
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	Saskatchewan	2002	5.5		2.9	2.6			
34		2001	6.5	32.2	3.7	2.8	2.9	2.6	2.2
35	Alberta	2002	2 085.9		1 098.9	987.0			
36		2001	1 805.5	12 105.9	874.2	931.3	1 128.0	978.0	990.1
37	British Columbia	2002	194.3		103.9	90.4			
38		2001	135.1	984.6	48.2	86.9	71.4	83.1	85.2
39	<b>Canada</b>	<b>2002</b>	<b>2 285.7</b>		<b>1 205.7</b>	<b>1 080.0</b>			
40		<b>2001</b>	<b>1 947.1</b>	<b>13 122.7</b>	<b>926.1</b>	<b>1 021.0</b>	<b>1 202.3</b>	<b>1 063.7</b>	<b>1 077.5</b>
			Metric Tonnes - Tonne métrique						
<b>Sulphur</b>									
41	Manitoba	2002	-		-	-			
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	Saskatchewan	2002	-		-	-			
44		2001	-	-	-	-	-	-	-
45	Alberta	2002	1 099 866		571 737	528 129			
46		2001	1 180 728	6 931 145	614 325	566 403	599 096	544 926	574 354
47	British Columbia	2002	140 549		68 810	71 739			
48		2001	150 197	904 288	78 725	71 472	76 792	77 782	75 934
49	<b>Canada</b>	<b>2002</b>	<b>1 240 415</b>		<b>640 547</b>	<b>599 868</b>			
50		<b>2001</b>	<b>1 330 925</b>	<b>7 835 433</b>	<b>693 050</b>	<b>637 875</b>	<b>675 888</b>	<b>622 708</b>	<b>650 288</b>

(1) Amounts shown here are included in table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada)

(2) Amounts shown here are included in table 2 'Plant Uses' (Alberta and Canada)

**TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 2001 - 2002**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes									
Utilisation en recyclage									
308.5	169.3	344.3	301.2	368.5	321.8	321.8	2002	Pertes (1)	01
							2001		02
0.3	0.1	0.4	0.3	0.4	0.4	0.4	2002	Gaz brûlé (2)	03
							2001		04
34.9	14.2	33.7	31.9	37.6	31.5	32.1	2002	Consommation (2)	05
							2001		06
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Propane									
22.0	17.2	26.4	16.6	13.8	17.4	12.0	2002	Nouvelle-Écosse	07
							2001		08
-	-	-	-	-	-	-	2002	Manitoba	09
							2001		10
3.5	3.6	3.6	3.7	3.7	3.5	3.5	2002	Saskatchewan	11
							2001		12
809.1	749.7	800.1	676.2	779.3	898.4	933.8	2002	Alberta	13
							2001		14
35.9	39.2	41.8	37.0	41.2	38.4	37.5	2002	Colombie-Britannique	15
							2001		16
870.5	809.7	871.9	733.5	838.0	957.7	986.8	2002	Canada	17
							2001		18
Butane									
13.1	10.9	17.3	11.9	10.6	13.4	11.3	2002	Nouvelle-Écosse	19
							2001		20
-	-	-	-	-	-	-	2002	Manitoba	21
							2001		22
1.7	1.8	1.8	1.8	1.9	1.8	1.8	2002	Saskatchewan	23
							2001		24
464.6	462.3	461.1	408.3	487.3	471.6	518.4	2002	Alberta	25
							2001		26
26.8	30.3	31.3	29.1	31.0	28.7	29.0	2002	Colombie-Britannique	27
							2001		28
506.2	505.3	511.5	451.1	530.8	515.5	560.5	2002	Canada	29
							2001		30
Ethane (avant déplacement miscible)									
-	-	-	-	-	-	-	2002	Manitoba	31
							2001		32
3.0	1.4	2.9	1.0	3.9	3.1	2.7	2002	Saskatchewan	33
							2001		34
972.8	1 010.0	1 017.3	992.7	974.3	1 094.0	1 143.2	2002	Alberta	35
							2001		36
65.1	79.9	83.2	76.1	99.7	101.9	103.9	2002	Colombie-Britannique	37
							2001		38
1 040.9	1 091.3	1 103.4	1 069.8	1 077.9	1 199.0	1 249.8	2002	Canada	39
							2001		40
Metric Tonnes - Tonne métrique									
Soufre									
-	-	-	-	-	-	-	2002	Manitoba	41
							2001		42
-	-	-	-	-	-	-	2002	Saskatchewan	43
							2001		44
556 357	583 918	588 505	539 067	578 906	578 338	606 950	2002	Alberta	45
							2001		46
62 377	79 633	78 850	76 545	77 353	72 383	76 442	2002	Colombie-Britannique	47
							2001		48
618 734	663 551	667 355	615 612	656 259	650 721	683 392	2002	Canada	49
							2001		50

(1) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada)

(2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)

## DATA QUALITY AND METHODOLOGY

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the result of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XIB), the monthly Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (Catalogue 55-001-XIB) and the monthly Natural Gas Transportation and Distribution (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

## DEFINITIONS

### Crude Oil

#### *Crude oil*

A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

#### *Synthetic crude oil*

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

#### *Crude bitumen*

A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

## QUALITÉ DES DONNÉES ET MÉTHODOLOGIE

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquête connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XIB au catalogue), l'enquête mensuelle sur le transport du pétrole brut et des pétroliers raffinés par pipeline (no 55-001-XIB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur le transport et distribution du gaz naturel (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

## DÉFINITIONS

### Pétrole brut

#### *Pétrole brut*

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

#### *Pétrole brut synthétique*

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

#### *Bitumineux brut*

Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.



### **Condensate**

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

### **Pentanes plus**

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

## **Gas Utilities**

### **Total marketable gas**

Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use losses have been deducted.

### **Imports**

Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

### **Other receipts**

Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

### **Exports**

Export of gas, by pipeline, to the United States.

### **Direct sales**

Represents direct, non-utility delivery for consumption.

## **Natural Gas Liquids**

### **Propane**

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

### **Butanes**

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

### **Ethane**

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

### **Condensat**

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

### **Pentanes plus**

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

## **Services de gaz**

### **Total de gaz marchand**

Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

### **Importations**

Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

### **Autres arrivages**

Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

### **Exportations**

Exportations de gaz naturel, par pipeline, au États-Unis.

### **Ventes directes**

Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

## **Liquides de gaz naturel**

### **Propane**

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

### **Butanes**

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

### **Éthane**

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.

# What if...

# Que diriez-vous...

WHAT IF there were a place that could save you and your business time and money by offering a consolidated area with the latest in Canadian statistics?

QUE DIRIEZ-VOUS de trouver au même endroit tout ce qu'il y a de plus récent en statistiques canadiennes et, du même coup, de réaliser une économie de temps et d'argent pour vous et votre entreprise?

WHAT IF there were a place that offered accessible and reliable data on an assortment of current hot topics on Canadian social and economic themes?

QUE DIRIEZ-VOUS d'un endroit où seraient mises à votre portée des données fiables sur tout un éventail de sujets brûlants d'actualité du domaine social et économique canadien?

WHAT IF there were a place where analysis experts that know your markets could provide you with advice and customized data at your fingertips?

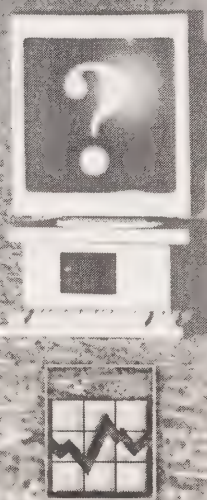
QUE DIRIEZ-VOUS d'un endroit où, en appuyant simplement sur quelques touches, vous auriez accès à des conseils et des données sur mesure, fournis par des analystes bien au courant des marchés auxquels vous vous intéressez?

WHAT IF there were such a place?

QUE DIRIEZ-VOUS si un tel endroit existait?

THERE IS SUCH A PLACE.

EH BIEN, IL EXISTE!



**www.statcan.ca**

**BUILT FOR BUSINESS**

The official source of Canadian statistics  
All the time — All in one place

**www.statcan.ca**

**CONÇU POUR LES AFFAIRES**

La source officielle de statistiques canadiennes  
en un endroit et en tout temps





# ORDER FORM

Statistics Canada

## TO ORDER:



MAIL



PHONE

1 800 267-6677



FAX

1 877 287-4369

Statistics Canada  
Dissemination Division  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario  
K1A 0T6 Canada



E-MAIL: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

(Please print)



1 800 363-7629

Telecommunication Device  
for the Hearing Impaired

Company

Department

Attention

Title

Address

City

Province

( )

( )

Postal Code

Phone

Fax

E-mail Address:

Your personal information is protected by the *Privacy Act*. \*\*

## METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)



Please charge my:

☐ VISA

☐ Master  
Card

☐ American  
Express

Card Number

Expiry date

Cardholder (please print)

Signature



Payment enclosed \$

(payable to the Receiver General for Canada)



Purchase  
Order Number

(please enclose)

Authorized Signature

Catalogue  
Number

Title

Date of  
issue(s)  
or  
indicate an  
"S" for  
subscription(s)

Price  
(All prices exclude  
sales tax)

\*Shipping Charges  
(Applicable to  
shipments sent  
outside Canada)

Quantity

Total  
\$

\*Shipping charges: no shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per issue or item ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per issue or item ordered. Annual frequency = 1. Quarterly frequency = 4. Monthly frequency = 12.

SUBTOTAL

Canadian clients add **either** 7% GST and applicable PST **or** HST (GST Registration No. R121491807).

GST (7%)

Clients outside Canada pay in Canadian dollars drawn on a Canadian bank **or** pay in equivalent US dollars, converted at the prevailing daily exchange rate, drawn on a US bank.

Applicable PST

Statistics Canada is FIS-ready. Federal government departments and agencies must include with all orders their IS Organization Code \_\_\_\_\_ and IS Reference Code \_\_\_\_\_.

Applicable HST  
(N.S., N.B., Nfld.)

\*\* Statistics Canada will only use your information to complete this sales transaction, deliver your product(s), announce product updates and administer your account. From time to time, we may also offer you other Statistics Canada products and services or ask you to participate in our market research. If you do not wish to be contacted again for promotional purposes ☐ and/or market research ☐, check as appropriate and fax or mail this page to us, call 1 800 700-1033 or e-mail [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca).

GRAND TOTAL

PF021050

## THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada  
Statistique Canada

[www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

Canada





# BON DE COMMANDE

## Statistique Canada

### POUR COMMANDER :



COURRIER

Statistique Canada  
Division de la diffusion  
Gestion de la circulation  
120, avenue Parkdale  
Ottawa (Ontario)  
K1A 0T6 Canada



COURRIEL : [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)



TÉLÉPHONE  
1 800 267-6677



TÉLÉCOPIEUR  
1 877 287-4369



1 800 363-7629  
Appareils de télécommunications  
pour les malentendants

(Veuillez écrire en majuscules)

Compagnie

Service

À l'attention de

Fonction

Adresse

Ville

Province

Code postal

Téléphone

Télécopieur

Courriel :

Vos renseignements personnels sont protégés par la Loi sur la protection des renseignements personnels.\*\*

### MODALITÉS DE PAIEMENT :

(Cochez une seule case)

☐ Veuillez débiter  
mon compte

☐ VISA

☐ Master  
Card

☐ American  
Express

N° de carte

Date d'expiration

Détenteur de carte (en majuscule s.v.p.)

Signature

☐ Paiement inclus \$ \_\_\_\_\_  
(à l'ordre du Receveur général du Canada)

☐ N° du bon  
de commande \_\_\_\_\_  
(veuillez joindre le bon)

Signature de la personne autorisée

Numéro au catalogue	Titre	Édition(s) demandée(s) ou inscrire « A » pour les abonnements	Prix (Les prix n'incluent pas la taxe de vente)	*Frais de port (Pour les envois à l'extérieur du Canada)	Quantité	Total \$

<p>► *Frais de port : aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Fréquence des parutions : publication annuelle = 1; publication trimestrielle = 4; publication mensuelle = 12.</p>	<b>TOTAL</b>	
<p>► Les clients canadiens ajoutent soit la TPS de 7 % et la TVP en vigueur, soit la TVH (TPS numéro R121491807).</p>	<b>TPS (7 %)</b>	
<p>► Les clients de l'étranger paient en dollars canadiens tirés sur une banque canadienne ou en dollars US tirés sur une banque américaine selon le taux de change quotidien en vigueur.</p>	<b>TVP en vigueur</b>	
<p>► Statistique Canada utilise la SIF. Les ministères et les organismes du gouvernement fédéral doivent indiquer sur toutes les commandes leur code d'organisme RI _____ et leur code de référence RI _____.</p>	<b>TVH en vigueur (N.-É., N.-B., T.-N.)</b>	
<p>► ** Statistique Canada utilisera les renseignements qui vous concernent seulement pour effectuer la présente transaction, livrer votre (vos) produit(s), annoncer les mises à jour de ce(s) produit(s) et gérer votre compte. Nous pourrions de temps à autre vous informer au sujet d'autres produits et services de Statistique Canada ou vous demander de participer à nos études de marché. Si vous ne voulez pas qu'on communique avec vous de nouveau pour des promotions <input type="checkbox"/> ou des études de marché <input type="checkbox"/>, cochez la case correspondante et faites-nous parvenir cette page par télécopieur ou par la poste, téléphonez-nous au 1 800 700-1033 ou envoyez un courriel à <a href="mailto:order@statcan.ca">order@statcan.ca</a>.</p>	<b>TOTAL GÉNÉRAL</b>	
PF021050		

## MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique  
Canada

Statistics  
Canada

[www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

Canada



# Add to your favorites

# Ajoutez à vos favoris

## STATISTICS CANADA'S ONLINE CATALOGUE OF PRODUCTS AND SERVICES

## LE CATALOGUE EN LIGNE DES PRODUITS ET SERVICES DE STATISTIQUE CANADA

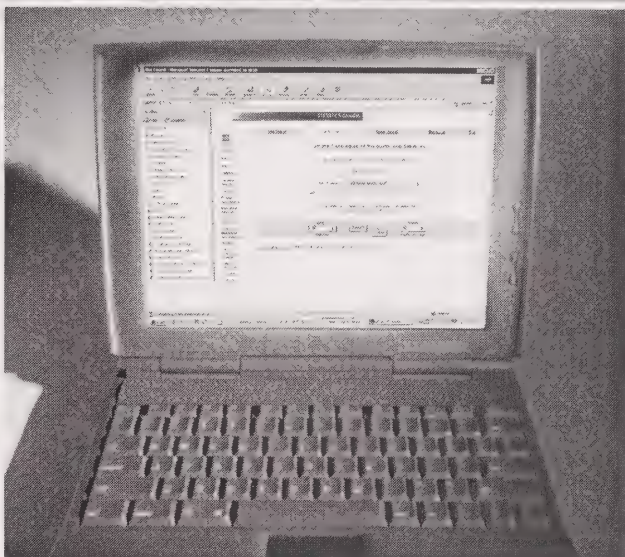
Whether you're looking for information about the census, health data or recent economic news, Statistics Canada's *Online Catalogue of Products and Services* has the answer to your questions!

Access a variety of data through an **efficient** and **up-to-date** search tool, for work, analyses or personal use.

### A NO NONSENSE SEARCH

Search the *Catalogue* through keywords, expressions, titles, subjects and more!

A thesaurus is available to make your search **easier** and **save you time**.



Que vous soyez à la recherche d'information sur le recensement, de données sur la santé ou encore de nouvelles économiques récentes, le *Catalogue en ligne des produits et services* de Statistique Canada a la réponse à vos questions!

Cet outil de recherche **efficace** et **à jour** vous permettra d'accéder à une variété de données pour vos travaux, vos analyses ou tout simplement pour votre information personnelle.

### CHERCHER SANS VOUS CASSER LA TÊTE

Le *Catalogue* vous permet d'effectuer une recherche par mots-clés, expressions, titres, sujets et bien plus encore!

Un thesaurus est mis à votre disposition pour **faciliter** votre recherche et **économiser du temps**.

### RESULTS THAT MEET YOUR EXPECTATIONS!

Access a wide variety of products and services in hard copy or electronic format:

- articles
- publications
- research documents
- and more!
- surveys
- CD-ROM
- customized aggregated data

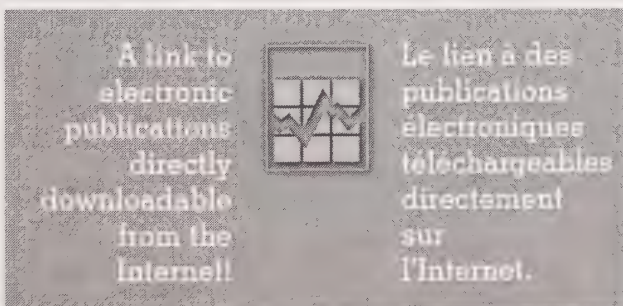
The information summary of your search results will guide you towards the product or service you require. All the information you need at your fingertips!

Click your way to an extensive source of information and **see for yourself** what this online catalogue has to offer!

### DES RÉSULTATS À LA HAUTEUR DE VOS ATTENTES!

Accédez à une gamme de produits et services en version papier ou électronique :

- articles
- publications
- et plus encore!
- enquêtes
- CD-ROM
- documents de recherche
- données agrégées personnalisées



La liste des résultats vous présente un résumé de l'information pertinente à votre recherche, ainsi que la façon dont vous pouvez vous procurer le produit ou service désiré. Bref, tous les renseignements dont vous avez besoin à portée de la main!

D'un seul clic de souris, accédez dès maintenant à cette vaste source d'information et **voyez vous-même** ce que ce catalogue en ligne peut vous offrir!

# www.statcan.ca



## Introducing CANSIM II,

your best online resource for Canadian socio-economic statistics. Like its predecessor, **CANSIM II**'s multi-subject database offers authoritative data on labour, manufacturing, investment, international trade and much more. With over 1 million time series, **CANSIM II** is your end-to-end solution for tracking trends in virtually every aspect in the life of Canadians.

### Use CANSIM II data to:

- make decisions on investments
- forecast economic conditions
- plan programs or services
- and more.

### New features, new data

With **CANSIM II**, you get the comprehensive data and reliability you're used to, plus:

#### ► Easy access

Finding your data is now simpler than ever. Search for data by subject, keyword, table or series number. Load, add, copy, and modify data directly into your spreadsheets or databases.

#### ► A new user-friendly format

**CANSIM II** offers improved metadata to help you find the information you're looking for. Need assistance? Get up to speed with our online tutorial and instruction manual.

#### ► More data

We've increased our coverage of Canadian socio-economic topics. **CANSIM II** contains data not previously found in **CANSIM**.

### Order CANSIM II data TODAY!

Contact one of our Statistics Canada representatives at 1 800 267-6677, e-mail [infostats@statcan.ca](mailto:infostats@statcan.ca), or get in touch with one of our data distributors listed on our Web site at [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca).

## Voici CANSIM II,

votre ressource en ligne idéale en matière de statistiques socioéconomiques canadiennes.

Comme pour la version précédente, la base de données de **CANSIM II** offre une information qui fait autorité dans des domaines tels que le marché du travail, la fabrication, l'investissement, le commerce international et bien d'autres sujets. Avec plus d'un million de séries chronologiques, c'est votre solution pour suivre l'évolution de presque toutes les facettes de la vie des Canadiens et Canadiennes.

### Utilisez les données de CANSIM II pour :

- prendre des décisions quant aux placements
- prévoir les conditions économiques
- planifier des programmes
- et plus.

### Nouvelles caractéristiques, nouvelles données

**CANSIM II** demeure synonyme d'une information complète et fiable. Vous y découvrirez plus encore :

#### ► L'accès multidimensionnel

Il n'a jamais été aussi facile de vous y retrouver. Les recherches se font par thème, mot clé, numéro de tableau ou numéro de série. Vous pouvez télécharger, ajouter, copier ou modifier les données directement dans vos chiffriers ou bases de données.

#### ► Un nouveau format convivial

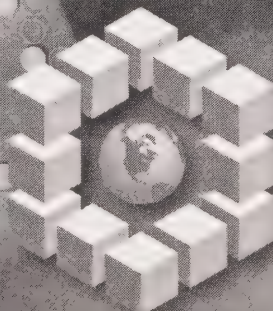
**CANSIM II** présente des métadonnées améliorées qui vous aideront à trouver l'information que vous cherchez. Avez-vous besoin d'aide? Notre tutoriel en ligne et notre manuel d'instructions vous permettront de vous y retrouver.

#### ► Un contenu élargi

L'éventail des sujets socioéconomiques canadiens est élargi. **CANSIM II** contient des données exhaustives qui ne se trouvaient pas dans la version précédente.

### Commandez les données de CANSIM II DÈS AUJOURD'HUI!

Contactez un représentant de Statistique Canada au 1 800 267-6677, envoyez un courriel à [infostats@statcan.ca](mailto:infostats@statcan.ca), ou communiquez avec un de nos distributeurs de données, indiqués sur notre site web à [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca).





Catalogue no. 26-006-XPB

N° 26-006-XPB au catalogue

## Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

## Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

March 2002

Mars 2002



## How to obtain more information

Specific inquiries about this product and related statistics or services should be directed to: Marketing and Dissemination Section, Manufacturing, Construction and Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9497 or 1 866 873-8789; Fax line (613)951-9499; Internet: [energ@statcan.ca](mailto:energ@statcan.ca)).

For information on the wide range of data available from Statistics Canada, you can contact us by calling one of our toll-free numbers. You can also contact us by e-mail or by visiting our Web site.

National inquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Depository Services Program inquiries	1 800 700-1033
Fax line for Depository Services Program	1 800 889-9734
E-mail inquiries	<a href="mailto:infostats@statcan.ca">infostats@statcan.ca</a>
Web site	<a href="http://www.statcan.ca">www.statcan.ca</a>

## Ordering and subscription information

This product, Catalogue no. 26-006-XPB, is published monthly as a standard printed publication at a price of CDN \$19.00 per issue and CDN \$186.00 for a one-year subscription. The following additional shipping charges apply for delivery outside Canada:

	Single issue	Annual subscription
United States	CDN \$ 6.00	CDN \$ 72.00
Other countries	CDN \$ 10.00	CDN \$ 120.00

All prices exclude sales taxes.

This product can be ordered by

- Phone (Canada and United States) 1 800 267-6677
- Fax (Canada and United States) 1 877 287-4369
- E-mail [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)
- Mail Statistics Canada  
Dissemination Division  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario K1A 0T6
- And, in person at the Statistics Canada Regional Centre nearest you, or from authorised agents and bookstores.

When notifying us of a change in your address, please provide both old and new addresses.

## Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the Agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact Statistics Canada toll free at 1 800 263-1136.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet du présent produit ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de marketing et diffusion, division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-99497 ou 1 866 873-8789; Télécopieur

(613) 951-9499; Internet : [energ@statcan.ca](mailto:energ@statcan.ca)).

Pour obtenir des renseignements sur l'ensemble des données de Statistique Canada qui sont disponibles, veuillez composer l'un des numéros sans frais suivants. Vous pouvez également communiquer avec nous par courriel ou visiter notre site Web.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1 800 363-7629
Renseignements concernant le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 700-1033
Télécopieur pour le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 889-9734
Renseignements par courriel	<a href="mailto:infostats@statcan.ca">infostats@statcan.ca</a>
Site Web	<a href="http://www.statcan.ca">www.statcan.ca</a>

## Renseignements sur les commandes et les abonnements

Le produit n°26-006-XPB au catalogue est publié mensuellement en version imprimée standard et est offert au prix de 19\$ CA l'exemplaire et de 186\$ CA pour un abonnement annuel. Les frais de livraison supplémentaires suivants s'appliquent aux envois à l'extérieur du Canada:

	Exemplaire	Abonnement annuel
États-Unis	6 \$ CA	72 \$ CA
Autres pays	10 \$ CA	120 \$ CA

Les prix ne comprennent pas les taxes de ventes.

Ce produit peut être commandé par

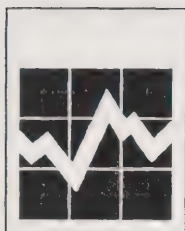
- Téléphone (Canada et États-Unis) 1 800 267-6677
- Télécopieur (Canada et États-Unis) 1 877 287-4369
- Courriel [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)
- Poste Statistique Canada  
Division de la diffusion  
Gestion de la circulation  
120, avenue Parkdale  
Ottawa (Ontario) K1A 0T6
- En personne au bureau régional de Statistique Canada le plus près de votre localité ou auprès des agents et librairies autorisés.

Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresse.

## Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois, et ce, dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec Statistique Canada au numéro sans frais 1 800 263-1136.





Statistics Canada  
Manufacturing, Construction & Energy Division  
Energy Section

## Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

March 2002

Statistique Canada  
Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie  
Section de l'énergie

## Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Mars 2002

Published by authority of the Minister  
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2002

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from License Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6

August 2002

Catalogue no. 26-006-XPB. Vol. 54, No. 3

Frequency: Monthly  
ISSN 1488-4771  
Ottawa

### Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing partnership between Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre  
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'industrie, 2002

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6

Août 2002

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 54, no. 3

Périodicité: Mensuelle  
ISSN 1488-4771  
Ottawa

### Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.



## Symbols

The following symbols are used in this Statistics Canada publication:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## Signes conventionnels

Les signes suivant sont employés dans cette publication de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **Marcelle Dion**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
  - **Robert Pagnutti**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
  - **Justin Lacroix**, Chief, Energy Section
  - **Randall Sheldrick**, Unit Head, Petroleum Unit, Energy Section.
- and
- **Gerry Desjardins**, Analyst, Energy Section.

## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Marcelle Dion**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
  - **Robert Pagnutti**, directeur adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
  - **Justin Lacroix**, chef, Section de l'énergie
  - **Randall Sheldrick**, chef de sous section, unité du pétrole, Section de l'énergie.
- et
- **Gerry Desjardins**, analyste, Section de l'énergie.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences – Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 – 1984.



Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l' "American National Standard for Information Sciences" – "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 – 1984.



## **TABLE OF CONTENTS**

## **TABLE DES MATIÈRES**

	PAGE		PAGE
<b>Selected Publications</b>	<b>4</b>	<b>Sélection de publications</b>	<b>4</b>
<b>Highlights</b>	<b>5</b>	<b>Faits saillants</b>	<b>5</b>
<b>Table</b>		<b>Tableau</b>	
1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month		1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois	
Canada	6	Canada	6
Newfoundland and Labrador	8	Terre-Neuve-et-Labrador	8
Nova Scotia	10	Nouvelle-Écosse	10
Ontario	12	Ontario	12
Manitoba	14	Manitoba	14
Saskatchewan	16	Saskatchewan	16
Alberta	18	Alberta	18
British Columbia	20	Colombie-Britannique	20
Northwest Territories <sup>1</sup>	22	Territoires du Nord-Ouest <sup>1</sup>	22
Foreign	24	Étranger	24
2. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month		2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
Canada	26	Canada	26
Newfoundland and Labrador	28	Terre-Neuve-et-Labrador	28
Nova Scotia	30	Nouvelle-Écosse	30
Ontario	32	Ontario	32
Saskatchewan	34	Saskatchewan	34
Alberta	36	Alberta	36
British Columbia	38	Colombie-Britannique	38
Yukon	40	Yukon	40
Northwest Territories <sup>1</sup>	42	Territoires du Nord-Ouest <sup>1</sup>	42
Foreign	44	Étranger	44
3. Gas use – reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province	46	3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province	46
<b>Data Quality and Methodology</b>	<b>48</b>	<b>Qualité des données et méthodologie</b>	<b>48</b>
<b>Definitions</b>	<b>48</b>	<b>Définitions</b>	<b>48</b>

<sup>1</sup> Prior to April 1, 1999 Northwest Territories includes the area now known as Nunavut. As of April 1, 1999 Northwest Territories excludes the area now known as Nunavut.

<sup>1</sup> Avant le 1er avril 1999, les Territoires du Nord-Ouest comprenaient la région maintenant appelée Nunavut. Depuis le 1er avril 1999, les Territoires du Nord-Ouest excluent la région Nunavut.

**Selected Publications from  
Statistics Canada on Energy**

**Sélection de publications de  
Statistique Canada sur l'énergie**

Catalogue No.  
N° au catalogue

**MONTHLY PUBLICATIONS**

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas	26-006-XPB
Coal and Coke Statistics	45-002-XIB
Refined Petroleum Products - Internet	45-004-XIB
- Paper	45-004-XPB
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-001-XIB
Natural Gas Transportation and Distribution	55-002-XIB
Electric Power Statistics	57-001-XIB
Energy Statistics Handbook	
Paper version – bilingual	57-601-UPB
Compact disc – bilingual	57-601-XCB

**QUARTERLY PUBLICATION**

Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB
----------------------------------------------------	------------

**ANNUAL PUBLICATIONS**

Coal Mining	26-206-XIB
Oil and Gas Extraction	26-213-XIB
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-201-XIB
Electric Power Generation, Transmission and Distribution	57-202-XIB
Electric Power Capability and Load	57-204-XIB
Natural Gas Transportation and Distribution	57-205-XIB
Electric Power Generating Stations	57-206-XIB

To order a publication, please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by internet, at [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

**PUBLICATIONS MENSUELLES**

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel
Statistiques du charbon et du coke
Produits pétroliers raffinés - internet
- papier
Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Transport et distribution du gaz naturel
Statistiques de l'énergie électrique
Guide statistique de l'énergie
Version en papier – bilingue
Disque compact – bilingue

**PUBLICATION TRIMESTRIELLE**

Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
------------------------------------------------------------------------

**PUBLICATIONS ANNUELLES**

Extraction de charbon
Extraction de pétrole et de gaz
Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Production, transport et distribution d'électricité
Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Transport et distribution du gaz naturel
Centrales d'énergie électrique

Pour obtenir une publication, veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les libraires et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.



## **HIGHLIGHTS**

### **March 2002**

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during March 2002 increased 3.8% amounting to 11.6 million cubic metres compared to 11.2 million cubic metres in March 2001. Imported crude for the same period amounted to 4.4 million cubic metres, a decrease of 14.1% over March 2001.

The disposition of crude and equivalent for March is as follows: 9.0 million cubic metres (55.9%) were sent to Canadian refineries and 6.9 million cubic metres (43.1%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 1.9% to 18.96 billion cubic metres from 18.61 billion cubic metres in March 2001. Marketable Gas production for March amounted to 15.3 billion cubic metres, an increase of 2.5%.

The disposition of natural gas for March 2002 is as follows: 1.4 billion cubic metres were net receipts from storage and injection operations; 2.6 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 9.9 billion cubic metres exported; 7.8 billion cubic metres in Sales, which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.4 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

## **FAITS SAILLANTS**

### **Mars 2002**

La production de pétrole brut et hydrocarbures pour mars 2002 a augmenté de 3,8% pour atteindre 11,6 millions de mètres cubes comparativement à 11,2 millions de mètres cubes en mars 2001. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 4,4 millions de mètres cubes, soit une baisse de 14,1% par rapport à mars 2001.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de mars 2002 se répartit de la manière suivante: 9,0 millions de mètres cubes (55,9%) destinés aux raffineries canadiennes et 6,9 millions de mètres cubes (43,1%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 1,9% pour atteindre 18,96 milliards de mètres cubes contre 18,61 milliards de mètres cubes en mars 2001. En mars 2002, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 15,3 milliards de mètres cubes, une hausse de 2,5%.

Au cours du mois de mars 2002, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 1,4 milliards de mètres cubes sont des arrivages nettes des entrepôts de stockage et des opérations d'injection; 2,6 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 9,9 milliards de mètres cubes ont été exportés et 7,8 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,4 milliard de mètres cubes, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Canada

			Jan. to Mar. Jan. à Mar.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2002	7 905.8		2 711.1	2 454.8	2 739.9		
2		2001	8 240.0	33 206.2	2 848.2	2 560.0	2 831.8	2 667.6	2 791.2
3	Light and Medium Crude Oil	2002	12 466.9		4 039.6	3 993.9	4 433.4		
4		2001	11 666.0	46 729.8	3 987.4	3 646.9	4 031.7	3 871.4	3 893.0
5	Synthetic Crude Oil	2002	6 301.4		2 298.8	1 961.3	2 041.3		
6		2001	5 034.0	20 260.7	1 611.3	1 606.9	1 815.8	1 459.9	1 765.2
7	Crude Bitumen	2002	4 029.0		1 367.9	1 234.2	1 426.9		
8		2001	4 475.5	17 953.9	1 551.1	1 349.7	1 574.7	1 469.6	1 601.7
9	Total Crude Oil	2002	30 703.1		10 417.4	9 644.2	10 641.5		
10		2001	29 415.5	118 150.6	9 998.0	9 163.5	10 254.0	9 468.5	10 051.1
11	Condensate	2002	298.3		99.7	92.0	106.6		
12		2001	258.5	1 134.8	88.4	83.1	87.0	89.3	97.9
13	Pentanes Plus	2002	2 472.7		834.1	770.8	867.8		
14		2001	2 583.5	9 665.6	895.7	834.9	852.9	766.0	890.5
15	Total net Withdrawals	2002	33 474.1		11 351.2	10 507.0	11 615.9		
16		2001	32 257.5	128 951.0	10 982.1	10 081.5	11 193.9	10 323.8	11 039.5
17	Imports	2002	13 009.1		4 338.8	4 253.3	4 417.0		
18		2001	14 817.6	53 517.4	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
19	TOTAL SUPPLY	2002	46 483.2		15 690.0	14 760.3	16 032.9		
20		2001	47 075.1	182 468.4	16 479.5	14 261.4	16 334.2	14 653.6	15 908.8
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2002	5 919.4		1 792.0	2 013.1	2 114.3		
22		2001	6 410.5	23 214.7	2 564.7	1 608.0	2 237.8	1 733.2	2 297.1
23	- Quebec	2002	5 669.0		2 001.9	1 778.9	1 888.2		
24		2001	5 543.6	21 482.6	1 802.8	1 762.4	1 978.4	1 652.5	1 867.3
25	- Ontario	2002	6 660.5		2 393.8	1 996.2	2 270.5		
26		2001	7 176.8	27 662.7	2 373.6	2 287.0	2 516.2	2 341.2	2 245.7
27	- Manitoba	2002	-		-	-	-		
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	885.4		317.7	276.1	291.6		
30		2001	886.4	3 704.1	326.7	286.3	273.4	120.3	290.2
31	- Alberta	2002	6 372.4		2 259.9	1 982.7	2 129.8		
32		2001	6 362.8	23 604.7	2 244.2	2 025.4	2 093.2	1 698.8	1 488.9
33	- British Columbia	2002	832.4		300.1	257.9	274.4		
34		2001	776.0	3 407.4	294.6	268.8	212.6	298.9	316.8
35	- Northwest Territories	2002	-		-	-	-		
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2002	26 339.1		9 065.4	8 304.9	8 968.8		
38		2001	27 156.1	103 076.2	9 606.6	8 237.9	9 311.6	7 844.9	8 506.0
39	Exports to the United States	2002	19 903.0		6 640.3	6 347.0	6 915.7		
40		2001	19 789.4	79 301.3	6 796.9	6 194.7	6 797.8	6 813.1	6 847.6
41	Exports to Other Countries	2002	-		-	-	-		
42		2001	178.4	269.9	89.5	-	88.9	-	-
43	Total Exports	2002	19 903.0		6 640.3	6 347.0	6 915.7		
44		2001	19 967.8	79 571.2	6 886.4	6 194.7	6 886.7	6 813.1	6 847.6
45	Net Inventory Changes	2002	145.1		- 198.2	234.5	108.8		
46		2001	195.7	672.3	205.8	- 149.6	139.5	70.0	593.4
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	103.7		41.5	27.4	34.8		
48		2001	85.7	295.7	36.0	21.7	28.0	13.4	38.9
49	Losses and Adjustments	2002	-7.7		141.0	- 153.5	4.8		
50		2001	- 330.2	-1 147.0	- 255.3	-43.3	-31.6	-87.8	-77.1
51	TOTAL DISPOSITION	2002	46 483.2		15 690.0	14 760.3	16 032.9		
52		2001	47 075.1	182 468.4	16 479.5	14 261.4	16 334.2	14 653.6	15 908.8

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Canada

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnement : Production intérieure :		
2 685.2	2 807.8	2 862.6	2 758.0	2 855.0	2 754.2	2 784.6	2002 2001	Pétrole brut lourd	1 2
3 764.8	3 884.5	3 839.2	3 779.4	4 075.1	3 933.6	4 022.8	2002 2001	Pétrole brut léger et médium	3 4
1 422.9	1 673.7	1 816.7	1 369.4	1 656.2	1 884.3	2 178.4	2002 2001	Pétrole brut synthétique	5 6
1 572.9	1 547.8	1 523.2	1 442.6	1 510.6	1 421.4	1 388.6	2002 2001	Pétrole brut bitumineux	7 8
9 445.8	9 913.8	10 041.7	9 349.4	10 096.9	9 993.5	10 374.4	2002 2001	Total pétrole brut	9 10
87.8	91.2	99.9	97.8	102.7	101.9	107.8	2002 2001	Condensat	11 12
833.4	724.0	767.3	704.9	850.8	792.1	753.1	2002 2001	Pentanes plus	13 14
10 367.0	10 729.0	10 908.9	10 152.1	11 050.4	10 887.5	11 235.3	2002 2001	Total prélèvements net	15 16
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7	3 630.6	3 881.4	4 509.2	2002 2001	Importations	17 18
14 365.4	15 422.8	15 287.5	14 560.8	14 681.0	14 768.9	15 744.5	2002 2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation :		
1 594.0	2 168.2	1 702.5	2 110.8	1 594.9	1 757.6	1 845.9	2002 2001	Aux raffineries - Atlantique	21 22
1 685.9	1 866.8	1 879.2	1 673.4	1 586.5	1 795.3	1 932.1	2002 2001	- Québec	23 24
2 350.7	2 475.0	2 281.1	2 023.3	2 290.4	2 236.9	2 241.6	2002 2001	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Manitoba	27 28
360.8	374.3	382.3	334.6	318.5	288.6	348.1	2002 2001	- Saskatchewan	29 30
1 695.9	2 284.4	2 334.1	1 709.5	1 947.2	2 110.5	1 972.6	2002 2001	- Alberta	31 32
288.3	309.7	290.6	285.3	265.8	303.1	272.9	2002 2001	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
7 975.6	9 478.4	8 869.8	8 136.9	8 003.3	8 492.0	8 613.2	2002 2001	Total livré aux raffineries	37 38
6 875.3	6 427.8	6 303.5	5 775.9	6 959.8	6 546.2	6 962.7	2002 2001	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	4.3	73.1	14.1	-	-	2002 2001	Exportation dans d'autres pays	41 42
6 875.3	6 427.8	6 307.8	5 849.0	6 973.9	6 546.2	6 962.7	2002 2001	Exportations totales	43 44
- 645.2	- 149.1	93.2	669.8	- 365.8	- 155.8	366.1	2002 2001	Variations nettes des stocks	45 46
26.5	3.5	36.3	28.3	20.0	23.6	19.5	2002 2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
133.2	- 337.8	-19.6	- 123.2	49.6	- 137.1	- 217.0	2002 2001	Pertes et rectifications	49 50
14 365.4	15 422.8	15 287.5	14 560.8	14 681.0	14 768.9	15 744.5	2002 2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Newfoundland and Labrador

			Jan. to Mar. Jan. à Mar.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	3 443.3	-	941.0	1 178.2	1 324.1	-	-
4		2001	1 996.0	8 632.8	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2002</b>	<b>3 443.3</b>	<b>-</b>	<b>941.0</b>	<b>1 178.2</b>	<b>1 324.1</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
10		<b>2001</b>	<b>1 996.0</b>	<b>8 632.8</b>	<b>652.8</b>	<b>650.4</b>	<b>692.8</b>	<b>669.5</b>	<b>703.1</b>
11	Condensate	2002	-	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	-	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>3 443.3</b>	<b>-</b>	<b>941.0</b>	<b>1 178.2</b>	<b>1 324.1</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
16		<b>2001</b>	<b>1 996.0</b>	<b>8 632.8</b>	<b>652.8</b>	<b>650.4</b>	<b>692.8</b>	<b>669.5</b>	<b>703.1</b>
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>3 443.3</b>	<b>-</b>	<b>941.0</b>	<b>1 178.2</b>	<b>1 324.1</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
20		<b>2001</b>	<b>1 996.0</b>	<b>8 632.8</b>	<b>652.8</b>	<b>650.4</b>	<b>692.8</b>	<b>669.5</b>	<b>703.1</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2002	345.8	-	133.9	-	211.9	-	-
22		2001	422.0	2 183.7	-	152.4	269.6	202.9	313.9
23	- Quebec	2002	363.2	-	217.8	93.7	51.7	-	-
24		2001	160.2	618.7	-	102.7	57.5	-	-
25	- Ontario	2002	520.9	-	78.7	270.1	172.1	-	-
26		2001	239.9	2 959.1	118.9	121.0	-	179.4	313.9
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>1 229.9</b>	<b>-</b>	<b>430.4</b>	<b>363.8</b>	<b>435.7</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
38		<b>2001</b>	<b>822.1</b>	<b>5 761.5</b>	<b>118.9</b>	<b>376.1</b>	<b>327.1</b>	<b>382.3</b>	<b>627.8</b>
39	Exports to the United States	2002	2 139.7	-	476.1	825.9	837.7	-	-
40		2001	1 183.1	2 843.6	549.4	263.4	370.3	286.7	39.4
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	<b>2 139.7</b>	<b>-</b>	<b>476.1</b>	<b>825.9</b>	<b>837.7</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
44		<b>2001</b>	<b>1 183.1</b>	<b>2 843.6</b>	<b>549.4</b>	<b>263.4</b>	<b>370.3</b>	<b>286.7</b>	<b>39.4</b>
45	Net Inventory Changes	2002	73.7	-	34.5	-11.5	50.7	-	-
46		2001	-9.2	27.7	-15.5	10.9	-4.6	0.5	35.9
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	-	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-	-
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>3 443.3</b>	<b>-</b>	<b>941.0</b>	<b>1 178.2</b>	<b>1 324.1</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
52		<b>2001</b>	<b>1 996.0</b>	<b>8 632.8</b>	<b>652.8</b>	<b>650.4</b>	<b>692.8</b>	<b>669.5</b>	<b>703.1</b>

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Terre-Neuve-et-Labrador

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
								<b>Approvisionnements : Production intérieure :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pétrole brut lourd 1 2
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2002 2001	Pétrole brut léger et médium 3 4
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pétrole brut synthétique 5 6
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pétrole brut bitumineux 7 8
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2002 2001	<b>Total pétrole brut 9 10</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Condensat 11 12
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pentanes plus 13 14
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2002 2001	<b>Total prélèvements net 15 16</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Importations 17 18
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2002 2001	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19 20</b>
								<b>Utilisation :</b>
162.9	157.7	267.8	134.0	91.9	296.2	134.4	2002 2001	Aux raffineries - Atlantique 21 22
-	31.9	-	110.1	151.8	71.8	92.9	2002 2001	- Québec 23 24
345.5	447.5	223.7	316.8	467.8	315.9	108.7	2002 2001	- Ontario 25 26
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Manitoba 27 28
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Saskatchewan 29 30
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Alberta 31 32
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Colombie-Britannique 33 34
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Territoires du Nord-Ouest 35 36
508.4	637.1	491.5	560.9	711.5	683.9	336.0	2002 2001	<b>Total livré aux raffineries 37 38</b>
158.9	31.3	177.1	107.2	224.5	119.4	516.0	2002 2001	Exportation aux États-Unis 39 40
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Exportation dans d'autres pays 41 42
158.9	31.3	177.1	107.2	224.5	119.4	516.0	2002 2001	<b>Exportations totales 43 44</b>
-7.0	20.9	-16.4	38.9	-61.9	26.4	-0.4	2002 2001	Variations nettes des stocks 45 46
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Livraisons à d'autres acheteurs 47 48
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pertes et rectifications 49 50
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2002 2001	<b>TOTAL DE L'UTILISATION 51 52</b>

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Nova Scotia

			Jan. to Mar. Jan. à Mar.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
4		2001	-	-	-	-	-	-	-
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2002</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
10		<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
11	Condensate	2002	153.9	-	50.5	48.0	55.4	-	-
12		2001	114.1	564.0	38.0	37.4	38.7	40.2	46.9
13	Pentanes Plus	2002	-	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>153.9</b>	<b>-</b>	<b>50.5</b>	<b>48.0</b>	<b>55.4</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
16		<b>2001</b>	<b>114.1</b>	<b>564.0</b>	<b>38.0</b>	<b>37.4</b>	<b>38.7</b>	<b>40.2</b>	<b>46.9</b>
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>153.9</b>	<b>-</b>	<b>50.5</b>	<b>48.0</b>	<b>55.4</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
20		<b>2001</b>	<b>114.1</b>	<b>564.0</b>	<b>38.0</b>	<b>37.4</b>	<b>38.7</b>	<b>40.2</b>	<b>46.9</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2002	-	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	50.6	-	36.8	13.8	-	-	-
26		2001	-	45.7	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>50.6</b>	<b>-</b>	<b>36.8</b>	<b>13.8</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
38		<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>45.7</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
39	Exports to the United States	2002	92.8	-	-	41.2	51.6	-	-
40		2001	90.7	367.8	-	42.6	48.1	43.9	43.9
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	<b>92.8</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>41.2</b>	<b>51.6</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
44		<b>2001</b>	<b>90.7</b>	<b>367.8</b>	<b>-</b>	<b>42.6</b>	<b>48.1</b>	<b>43.9</b>	<b>43.9</b>
45	Net Inventory Changes	2002	10.5	-	13.7	-7.0	3.8	-	-
46		2001	23.4	150.5	38.0	-5.2	-9.4	-3.7	3.0
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	-	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-	-
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>153.9</b>	<b>-</b>	<b>50.5</b>	<b>48.0</b>	<b>55.4</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
52		<b>2001</b>	<b>114.1</b>	<b>564.0</b>	<b>38.0</b>	<b>37.4</b>	<b>38.7</b>	<b>40.2</b>	<b>46.9</b>



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Nouvelle-Écosse

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements :		
							Production intérieure :		
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut lourd	1
							2001		2
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut léger et médium	3
							2001		4
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut synthétique	5
							2001		6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut bitumineux	7
							2001		8
-	-	-	-	-	-	-	2002	Total pétrole brut	9
							2001		10
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7	52.5	58.1	2002	Condensat	11
							2001		12
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pentanes plus	13
							2001		14
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7	52.5	58.1	2002	Total prélevements net	15
							2001		16
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations	17
							2001		18
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7	52.5	58.1	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
							2001		20
							Utilisation :		
-	-	-	-	-	-	-	2002	Aux raffineries - Atlantique	21
							2001		22
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec	23
							2001		24
-	-	-	11.6	34.1	-	-	2002	- Ontario	25
							2001		26
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba	27
							2001		28
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan	29
							2001		30
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta	31
							2001		32
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique	33
							2001		34
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest	35
							2001		36
-	-	-	11.6	34.1	-	-	2002	Total livré aux raffineries	37
							2001		38
-	-	15.9	35.3	-	95.9	42.2	2002	Exportation aux États-Unis	39
							2001		40
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation dans d'autres pays	41
							2001		42
-	-	15.9	35.3	-	95.9	42.2	2002	Exportations totales	43
							2001		44
43.4	47.5	40.0	4.8	19.6	-43.4	15.9	2002	Variations nettes des stocks	45
							2001		46
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
							2001		48
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes et rectifications	49
							2001		50
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7	52.5	58.1	2002	TOTAL DE L'UTILISATION	51
							2001		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Ontario

			Jan. to Mar. Jan. à Mar.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	57.8	-	20.4	17.8	19.6	-	-
4		2001	58.0	247.5	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	2002	57.8	-	20.4	17.8	19.6	-	-
10		2001	58.0	247.5	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
11	Condensate	2002	-	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	-	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	2002	57.8	-	20.4	17.8	19.6	-	-
16		2001	58.0	247.5	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	2002	57.8	-	20.4	17.8	19.6	-	-
20		2001	58.0	247.5	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2002	-	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	57.8	-	20.4	17.8	19.6	-	-
26		2001	58.0	247.5	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	2002	57.8	-	20.4	17.8	19.6	-	-
38		2001	58.0	247.5	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
39	Exports to the United States	2002	-	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	2002	-	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2002	-	-	-	-	-	-	-
46		2001	-	-	-	-	-	-	-
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	-	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-	-
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	2002	57.8	-	20.4	17.8	19.6	-	-
52		2001	58.0	247.5	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Ontario

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Approvisionnements :</b>	
							<b>Production intérieure :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pétrole brut lourd 1 2
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2002 2001	Pétrole brut léger et médium 3 4
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pétrole brut synthétique 5 6
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pétrole brut bitumineux 7 8
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2002 2001	<b>Total pétrole brut 9 10</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Condensat 11 12
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pentanes plus 13 14
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2002 2001	<b>Total prélèvements net 15 16</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Importations 17 18
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2002 2001	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19 20</b>
							<b>Utilisation :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Aux raffineries - Atlantique 21 22
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Québec 23 24
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2002 2001	- Ontario 25 26
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Manitoba 27 28
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Saskatchewan 29 30
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Alberta 31 32
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Colombie-Britannique 33 34
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Territoires du Nord-Ouest 35 36
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2002 2001	<b>Total livré aux raffineries 37 38</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Exportation aux États-Unis 39 40
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Exportation dans d'autres pays 41 42
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	<b>Exportations totales 43 44</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Variations nettes des stocks 45 46
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Livraisons à d'autres acheteurs 47 48
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pertes et rectifications 49 50
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2002 2001	<b>TOTAL DE L'UTILISATION 51 52</b>



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Manitoba

			Jan. to Mar. Jan. à Mar.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2002	-		-	-	-		
2		2001	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	161.4		55.0	49.2	57.2		
4		2001	159.4	642.9	54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
5	Synthetic Crude Oil	2002	-		-	-	-		
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-		-	-	-		
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2002	161.4		55.0	49.2	57.2		
10		2001	159.4	642.9	54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
11	Condensate	2002	-		-	-	-		
12		2001	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	-		-	-	-		
14		2001	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2002	161.4		55.0	49.2	57.2		
16		2001	159.4	642.9	54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
17	Imports	2002	-		-	-	-		
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2002	161.4		55.0	49.2	57.2		
20		2001	159.4	642.9	54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2002	-		-	-	-		
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-		-	-	-		
24		2001	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	30.4		24.3	5.9	0.2		
26		2001	0.9	126.3	-	0.9	-	0.8	0.3
27	- Manitoba	2002	-		-	-	-		
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-		-	-	-		
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-		-	-	-		
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-		-	-	-		
34		2001	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-		-	-	-		
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2002	30.4		24.3	5.9	0.2		
38		2001	0.9	126.3	-	0.9	-	0.8	0.3
39	Exports to the United States	2002	89.6		6.1	20.9	62.6		
40		2001	109.8	375.7	55.5	26.6	27.7	23.8	23.4
41	Exports to Other Countries	2002	-		-	-	-		
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2002	89.6		6.1	20.9	62.6		
44		2001	109.8	375.7	55.5	26.6	27.7	23.8	23.4
45	Net Inventory Changes	2002	63.3		34.5	24.0	4.8		
46		2001	53.3	181.4	-0.9	22.0	32.2	28.5	31.5
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-		-	-	-		
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	-21.9		-9.9	-1.6	-10.4		
50		2001	-4.6	-40.5	0.1	-0.3	-4.4	-1.6	-2.9
51	TOTAL DISPOSITION	2002	161.4		55.0	49.2	57.2		
52		2001	159.4	642.9	54.7	49.2	55.5	51.5	52.3

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Manitoba

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
								<b>Approvisionnements : Production intérieure :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pétrole brut lourd 1 2
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2002 2001	Pétrole brut léger et médium 3 4
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pétrole brut synthétique 5 6
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pétrole brut bitumineux 7 8
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2002 2001	<b>Total pétrole brut 9 10</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Condensat 11 12
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pentanes plus 13 14
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2002 2001	<b>Total prélèvements net 15 16</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Importations 17 18
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2002 2001	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19 20</b>
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Aux raffineries - Atlantique 21 22
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Québec 23 24
7.3	-	9.0	0.3	5.1	30.7	71.9	2002 2001	- Ontario 25 26
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Manitoba 27 28
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Saskatchewan 29 30
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Alberta 31 32
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Colombie-Britannique 33 34
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Territoires du Nord-Ouest 35 36
7.3	-	9.0	0.3	5.1	30.7	71.9	2002 2001	<b>Total livré aux raffineries 37 38</b>
27.7	31.3	25.6	4.5	76.8	25.2	27.6	2002 2001	Exportation aux États-Unis 39 40
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Exportation dans d'autres pays 41 42
27.7	31.3	25.6	4.5	76.8	25.2	27.6	2002 2001	<b>Exportations totales 43 44</b>
17.9	26.6	25.0	57.4	-15.1	-8.1	-35.6	2002 2001	Variations nettes des stocks 45 46
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Livraisons à d'autres acheteurs 47 48
-2.4	-5.5	-5.1	-7.7	-9.7	6.9	-7.9	2002 2001	Pertes et rectifications 49 50
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2002 2001	<b>TOTAL DE L'UTILISATION 51 52</b>

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Saskatchewan

			Jan. to Mar. Jan. à Mar.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Medium and Heavy Crude Oil	2002	4 715.3		1 613.2	1 462.2	1 639.9		
2		2001	4 767.4	19 317.9	1 649.0	1 483.5	1 634.9	1 528.8	1 611.2
3	Light Crude Oil	2002	1 338.9		465.6	416.3	457.0		
4		2001	1 351.2	5 432.1	463.3	420.3	467.6	428.2	443.2
5	Synthetic Crude Oil	2002	-		-	-	-		
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-		-	-	-		
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2002</b>	<b>6 054.2</b>		<b>2 078.8</b>	<b>1 878.5</b>	<b>2 096.9</b>		
10		<b>2001</b>	<b>6 118.6</b>	<b>24 750.0</b>	<b>2 112.3</b>	<b>1 903.8</b>	<b>2 102.5</b>	<b>1 957.0</b>	<b>2 054.4</b>
11	Condensate	2002	-		-	-	-		
12		2001	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	9.2		3.2	2.9	3.1		
14		2001	8.1	36.8	2.9	2.6	2.6	3.0	2.6
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>6 063.4</b>		<b>2 082.0</b>	<b>1 881.4</b>	<b>2 100.0</b>		
16		<b>2001</b>	<b>6 126.7</b>	<b>24 786.8</b>	<b>2 115.2</b>	<b>1 906.4</b>	<b>2 105.1</b>	<b>1 960.0</b>	<b>2 057.0</b>
17	Imports	2002	-		-	-	-		
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>6 063.4</b>		<b>2 082.0</b>	<b>1 881.4</b>	<b>2 100.0</b>		
20		<b>2001</b>	<b>6 126.7</b>	<b>24 786.8</b>	<b>2 115.2</b>	<b>1 906.4</b>	<b>2 105.1</b>	<b>1 960.0</b>	<b>2 057.0</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2002	-		-	-	-		
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-		-	-	-		
24		2001	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	1 352.1		437.2	374.3	540.6		
26		2001	946.1	4 206.6	314.2	294.6	337.3	279.5	329.3
27	- Manitoba	2002	-		-	-	-		
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	517.7		182.4	148.5	186.8		
30		2001	548.3	2 121.6	215.4	173.1	159.8	14.9	167.9
31	- Alberta	2002	149.5		69.4	37.5	42.6		
32		2001	103.3	437.8	39.5	35.1	28.7	16.1	40.4
33	- British Columbia	2002	-		-	-	-		
34		2001	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-		-	-	-		
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>2 019.3</b>		<b>689.0</b>	<b>560.3</b>	<b>770.0</b>		
38		<b>2001</b>	<b>1 597.7</b>	<b>6 766.0</b>	<b>569.1</b>	<b>502.8</b>	<b>525.8</b>	<b>310.5</b>	<b>537.6</b>
39	Exports to the United States	2002	4 002.0		1 415.8	1 207.6	1 378.6		
40		2001	4 445.9	17 665.1	1 508.2	1 481.6	1 456.1	1 673.0	1 431.3
41	Exports to Other Countries	2002	-		-	-	-		
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	<b>4 002.0</b>		<b>1 415.8</b>	<b>1 207.6</b>	<b>1 378.6</b>		
44		<b>2001</b>	<b>4 445.9</b>	<b>17 665.1</b>	<b>1 508.2</b>	<b>1 481.6</b>	<b>1 456.1</b>	<b>1 673.0</b>	<b>1 431.3</b>
45	Net Inventory Changes	2002	-61.0		-66.6	106.1	-100.5		
46		2001	-40.6	-209.6	8.5	-109.5	60.4	-67.7	33.0
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-		-	-	-		
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	103.1		43.8	7.4	51.9		
50		2001	123.7	565.3	29.4	31.5	62.8	44.2	55.1
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>6 063.4</b>		<b>2 082.0</b>	<b>1 881.4</b>	<b>2 100.0</b>		
52		<b>2001</b>	<b>6 126.7</b>	<b>24 786.8</b>	<b>2 115.2</b>	<b>1 906.4</b>	<b>2 105.1</b>	<b>1 960.0</b>	<b>2 057.0</b>



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Saskatchewan

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Alberta

		Jan. to Mar. Jan. à Mar.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply :</b>								
<b>Domestic production :</b>								
1	Heavy Crude Oil	2002	3 190.5	1 097.9	992.6	1 100.0		
2		2001	3 472.6	1 199.2	1 076.5	1 196.9	1 138.8	1 180.0
3	Light and Medium Crude Oil	2002	6 524.3	2 247.2	2 040.6	2 236.5		
4		2001	7 150.0	2 474.6	2 211.5	2 463.9	2 359.9	2 363.7
5	Synthetic Crude Oil	2002	6 301.4	2 298.8	1 961.3	2 041.3		
6		2001	5 034.0	1 611.3	1 606.9	1 815.8	1 459.9	1 765.2
7	Crude Bitumen	2002	4 029.0	1 367.9	1 234.2	1 426.9		
8		2001	4 475.5	1 551.1	1 349.7	1 574.7	1 469.6	1 601.7
9	<b>Total Crude Oil</b>	2002	20 045.2	7 011.8	6 228.7	6 804.7		
10		2001	20 132.1	7 949.7	6 836.2	7 051.3	6 428.2	6 910.6
11	Condensate	2002	113.9	38.9	34.6	40.4		
12		2001	118.0	41.2	37.2	39.6	39.6	42.1
13	Pentanes Plus	2002	2 308.7	777.0	721.9	809.8		
14		2001	2 398.1	834.9	772.2	791.0	705.6	830.1
15	<b>Total net Withdrawals</b>	2002	22 467.8	7 827.7	6 985.2	7 654.9		
16		2001	22 648.2	89 364.5	7 712.3	7 054.0	7 881.9	7 782.8
17	Imports	2002	-	-	-	-		
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	2002	22 467.8	7 827.7	6 985.2	7 654.9		
20		2001	22 648.2	89 364.5	7 712.3	7 054.0	7 881.9	7 782.8
<b>Disposition :</b>								
21	To refineries - Atlantic	2002	-	-	-	-		
22		2001	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-	-	-	-		
24		2001	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	2 148.4	773.8	646.3	728.3		
26		2001	2 117.1	6 928.2	653.8	789.1	576.9	432.2
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-		
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	367.7	135.3	127.6	104.8		
30		2001	338.1	1 582.5	111.3	113.6	105.4	122.3
31	- Alberta	2002	5 792.7	2 063.9	1 817.1	1 911.7		
32		2001	5 629.0	20 919.5	1 985.0	1 853.7	1 449.8	1 300.0
33	- British Columbia	2002	559.6	186.0	166.0	207.6		
34		2001	652.7	2 605.3	229.3	171.1	250.9	207.8
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-		
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	2002	8 868.4	3 159.0	2 757.0	2 952.4		
38		2001	8 736.9	32 035.5	3 022.8	2 927.5	2 383.0	2 062.3
39	Exports to the United States	2002	13 540.4	4 728.8	4 238.8	4 572.8		
40		2001	13 958.2	57 962.5	4 683.8	4 895.6	4 785.7	5 309.6
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-		
42		2001	178.4	269.9	89.5	88.9	-	-
43	<b>Total Exports</b>	2002	13 540.4	4 728.8	4 238.8	4 572.8		
44		2001	14 136.6	58 232.4	4 773.3	4 984.5	4 785.7	5 309.6
45	Net Inventory Changes	2002	70.1	- 198.0	121.3	146.8		
46		2001	155.1	511.7	172.0	31.2	125.8	476.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	103.7	41.5	27.4	34.8		
48		2001	85.7	295.7	36.0	28.0	13.4	38.9
49	Losses and Adjustments	2002	- 114.8	96.4	- 159.3	- 51.9		
50		2001	- 466.1	- 1 710.8	- 291.8	- 89.3	- 134.5	- 104.1
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	2002	22 467.8	7 827.7	6 985.2	7 654.9		
52		2001	22 648.2	89 364.5	7 712.3	7 054.0	7 881.9	7 782.8

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Alberta

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements : Production intérieure :		
1 130.0	1 184.0	1 198.5	1 136.4	1 177.2	1 137.0	1 133.8	2002 2001	Pétrole brut lourd	1 2
2 279.9	2 327.0	2 307.0	2 221.5	2 313.8	2 238.6	2 285.4	2002 2001	Pétrole brut léger et médium	3 4
1 422.9	1 673.7	1 816.7	1 369.4	1 656.2	1 884.3	2 178.4	2002 2001	Pétrole brut synthétique	5 6
1 572.9	1 547.8	1 523.2	1 442.6	1 510.6	1 421.4	1 388.6	2002 2001	Pétrole brut bitumineux	7 8
6 405.7	6 732.5	6 845.4	6 169.9	6 657.8	6 681.3	6 986.2	2002 2001	Total pétrole brut	9 10
36.2	35.3	35.8	37.9	38.1	40.8	40.2	2002 2001	Condensat	11 12
773.4	663.2	705.5	648.6	792.8	737.5	696.0	2002 2001	Pentanes plus	13 14
7 215.3	7 431.0	7 586.7	6 856.4	7 488.7	7 459.6	7 722.4	2002 2001	Total prélèvements net	15 16
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Importations	17 18
7 215.3	7 431.0	7 586.7	6 856.4	7 488.7	7 459.6	7 722.4	2002 2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation :		
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Aux raffineries - Atlantique	21 22
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Québec	23 24
631.1	678.5	438.1	306.9	549.4	622.1	575.9	2002 2001	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Manitoba	27 28
159.7	173.1	137.0	93.4	136.4	136.8	180.3	2002 2001	- Saskatchewan	29 30
1 458.4	2 024.7	2 053.0	1 542.7	1 765.6	1 929.4	1 766.9	2002 2001	- Alberta	31 32
216.7	271.3	264.2	200.0	159.8	210.0	171.9	2002 2001	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
2 465.9	3 147.6	2 892.3	2 143.0	2 611.2	2 898.3	2 695.0	2002 2001	Total livré aux raffineries	37 38
5 245.3	4 881.6	4 717.9	4 266.3	5 096.6	4 858.5	4 842.8	2002 2001	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	4.3	73.1	14.1	-	-	2002 2001	Exportation dans d'autres pays	41 42
5 245.3	4 881.6	4 722.2	4 339.4	5 110.7	4 858.5	4 842.8	2002 2001	Exportations totales	43 44
- 647.3	- 267.1	62.6	507.7	- 228.6	-63.0	390.4	2002 2001	Variations nettes des stocks	45 46
26.5	3.5	36.3	28.3	20.0	23.6	19.5	2002 2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
124.9	- 334.6	- 126.7	- 162.0	-24.6	- 257.8	- 225.3	2002 2001	Pertes et rectifications	49 50
7 215.3	7 431.0	7 586.7	6 856.4	7 488.7	7 459.6	7 722.4	2002 2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, British Columbia

			Jan. to Mar. Jan. à Mar.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	591.8		191.9	183.7	216.2		
4		2001	595.2	2 495.6	201.8	183.7	209.7	223.7	187.5
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2002</b>	<b>591.8</b>		<b>191.9</b>	<b>183.7</b>	<b>216.2</b>		
10		<b>2001</b>	<b>595.2</b>	<b>2 495.6</b>	<b>201.8</b>	<b>183.7</b>	<b>209.7</b>	<b>223.7</b>	<b>187.5</b>
11	Condensate	2002	30.5		10.3	9.4	10.8		
12		2001	26.4	106.8	9.2	8.5	8.7	9.5	8.9
13	Pentanes Plus	2002	132.3		46.3	39.1	46.9		
14		2001	154.6	586.0	49.9	52.9	51.8	50.0	50.2
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>754.6</b>		<b>248.5</b>	<b>232.2</b>	<b>273.9</b>		
16		<b>2001</b>	<b>776.2</b>	<b>3 188.4</b>	<b>260.9</b>	<b>245.1</b>	<b>270.2</b>	<b>283.2</b>	<b>246.6</b>
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>754.6</b>		<b>248.5</b>	<b>232.2</b>	<b>273.9</b>		
20		<b>2001</b>	<b>776.2</b>	<b>3 188.4</b>	<b>260.9</b>	<b>245.1</b>	<b>270.2</b>	<b>283.2</b>	<b>246.6</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2002	-	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	-	-	-	-	-	-	-
26		2001	-	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	430.2		126.6	128.1	175.5		
32		2001	630.5	2 247.4	219.7	200.0	210.8	232.9	148.5
33	- British Columbia	2002	272.8		114.1	91.9	66.8		
34		2001	123.3	802.1	42.3	39.5	41.5	48.0	109.0
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>703.0</b>		<b>240.7</b>	<b>220.0</b>	<b>242.3</b>		
38		<b>2001</b>	<b>753.8</b>	<b>3 049.5</b>	<b>262.0</b>	<b>239.5</b>	<b>252.3</b>	<b>280.9</b>	<b>257.5</b>
39	Exports to the United States	2002	38.5		13.5	12.6	12.4		
40		2001	1.7	86.6	-	1.7	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	<b>38.5</b>		<b>13.5</b>	<b>12.6</b>	<b>12.4</b>		
44		<b>2001</b>	<b>1.7</b>	<b>86.6</b>	<b>-</b>	<b>1.7</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	2002	-0.1		-4.0	-0.5	4.4		
46		2001	-9.1	0.5	-8.3	-23.4	22.6	-0.8	25.3
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	13.2		-1.7	0.1	14.8		
50		2001	29.8	51.8	7.2	27.3	-4.7	3.1	-36.2
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>754.6</b>		<b>248.5</b>	<b>232.2</b>	<b>273.9</b>		
52		<b>2001</b>	<b>776.2</b>	<b>3 188.4</b>	<b>260.9</b>	<b>245.1</b>	<b>270.2</b>	<b>283.2</b>	<b>246.6</b>

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Colombie-Britannique

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
								<b>Approvisionnements :</b>
								<b>Production intérieure :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pétrole brut lourd
								1 2
205.5	217.0	223.0	214.4	211.3	208.5	209.5	2002 2001	Pétrole brut léger et médium
								3 4
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pétrole brut synthétique
								5 6
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pétrole brut bitumineux
								7 8
205.5	217.0	223.0	214.4	211.3	208.5	209.5	2002 2001	<b>Total pétrole brut</b>
								9 10
8.2	8.4	8.2	8.2	10.9	8.6	9.5	2002 2001	Condensat
								11 12
49.1	49.1	50.0	45.3	46.3	45.4	46.0	2002 2001	Pentanes plus
								13 14
262.8	274.5	281.2	267.9	268.5	262.5	265.0	2002 2001	<b>Total prélèvements net</b>
								15 16
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Importations
								17 18
262.8	274.5	281.2	267.9	268.5	262.5	265.0	2002 2001	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>
								19 20
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Aux raffineries - Atlantique
								21 22
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Québec
								23 24
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Ontario
								25 26
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Manitoba
								27 28
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Saskatchewan
								29 30
195.8	226.1	247.7	128.4	142.9	145.1	149.5	2002 2001	- Alberta
								31 32
71.6	38.4	26.4	85.3	106.0	93.1	101.0	2002 2001	- Colombie-Britannique
								33 34
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Territoires du Nord-Ouest
								35 36
267.4	264.5	274.1	213.7	248.9	238.2	250.5	2002 2001	<b>Total livré aux raffineries</b>
								37 38
-	-	-	49.4	14.4	11.1	10.0	2002 2001	Exportation aux États-Unis
								39 40
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Exportation dans d'autres pays
								41 42
-	-	-	49.4	14.4	11.1	10.0	2002 2001	<b>Exportations totales</b>
								43 44
-13.7	4.7	-15.0	0.9	9.5	2.0	-3.3	2002 2001	Variations nettes des stocks
								45 46
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Livraisons à d'autres acheteurs
								47 48
9.1	5.3	22.1	3.9	-4.3	11.2	7.8	2002 2001	Pertes et rectifications
								49 50
262.8	274.5	281.2	267.9	268.5	262.5	265.0	2002 2001	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>
								51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Northwest Territories

			Jan. to Mar. Jan. à Mar.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	349.4		118.5	108.1	122.8		
4		2001	356.2	1 432.1	121.3	113.9	121.0	119.2	121.2
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2002</b>	<b>349.4</b>		<b>118.5</b>	<b>108.1</b>	<b>122.8</b>		
10		<b>2001</b>	<b>356.2</b>	<b>1 432.1</b>	<b>121.3</b>	<b>113.9</b>	<b>121.0</b>	<b>119.2</b>	<b>121.2</b>
11	Condensate	2002	-	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	22.5		7.6	6.9	8.0		
14		2001	22.7	92.0	8.0	7.2	7.5	7.4	7.6
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>371.9</b>		<b>126.1</b>	<b>115.0</b>	<b>130.8</b>		
16		<b>2001</b>	<b>378.9</b>	<b>1 524.1</b>	<b>129.3</b>	<b>121.1</b>	<b>128.5</b>	<b>126.6</b>	<b>128.8</b>
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>371.9</b>		<b>126.1</b>	<b>115.0</b>	<b>130.8</b>		
20		<b>2001</b>	<b>378.9</b>	<b>1 524.1</b>	<b>129.3</b>	<b>121.1</b>	<b>128.5</b>	<b>126.6</b>	<b>128.8</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2002	-	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	370.6		126.0	113.0	131.6		
26		2001	369.1	1 526.8	117.5	134.2	117.4	138.2	129.2
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>370.6</b>		<b>126.0</b>	<b>113.0</b>	<b>131.6</b>		
38		<b>2001</b>	<b>369.1</b>	<b>1 526.8</b>	<b>117.5</b>	<b>134.2</b>	<b>117.4</b>	<b>138.2</b>	<b>129.2</b>
39	Exports to the United States	2002	-	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	<b>-</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>		
44		<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	2002	1.0		0.1	2.1	-1.2		
46		2001	10.5	-1.8	12.0	-12.8	11.3	-11.4	-0.2
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	0.3		-	-0.1	0.4		
50		2001	-0.7	-0.9	-0.2	-0.3	-0.2	-0.2	-0.2
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>371.9</b>		<b>126.1</b>	<b>115.0</b>	<b>130.8</b>		
52		<b>2001</b>	<b>378.9</b>	<b>1 524.1</b>	<b>129.3</b>	<b>121.1</b>	<b>128.5</b>	<b>126.6</b>	<b>128.8</b>



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Territoires du Nord-Ouest

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements :		
							Production intérieure :		
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pétrole brut lourd	1 2
113.0	122.6	116.4	112.7	123.2	124.7	122.9	2002 2001	Pétrole brut léger et médium	3 4
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pétrole brut synthétique	5 6
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pétrole brut bitumineux	7 8
113.0	122.6	116.4	112.7	123.2	124.7	122.9	2002 2001	Total pétrole brut	9 10
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Condensat	11 12
7.4	7.9	7.9	7.4	8.0	7.7	8.0	2002 2001	Pentanes plus	13 14
120.4	130.5	124.3	120.1	131.2	132.4	130.9	2002 2001	Total prélèvements net	15 16
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Importations	17 18
120.4	130.5	124.3	120.1	131.2	132.4	130.9	2002 2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation :		
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Aux raffineries - Atlantique	21 22
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Québec	23 24
107.6	140.3	126.7	118.1	126.0	138.1	133.5	2002 2001	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Manitoba	27 28
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Saskatchewan	29 30
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Alberta	31 32
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
107.6	140.3	126.7	118.1	126.0	138.1	133.5	2002 2001	Total livré aux raffineries	37 38
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Exportation dans d'autres pays	41 42
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Exportations totales	43 44
12.7	-9.7	-2.7	2.0	5.4	-5.7	-2.7	2002 2001	Variations nettes des stocks	45 46
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
0.1	-0.1	0.3	-	-0.2	-	0.1	2002 2001	Pertes et rectifications	49 50
120.4	130.5	124.3	120.1	131.2	132.4	130.9	2002 2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Foreign

		Jan. to Mar. Jan. à Mar.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply :</b>								
<b>Domestic production :</b>								
1	Heavy Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-
4		2001	-	-	-	-	-	-
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2002</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
10		<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
11	Condensate	2002	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
16		<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
17	Imports	2002	13 009.1	4 338.8	4 253.3	4 417.0		
18		2001	14 817.6	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>13 009.1</b>	<b>4 338.8</b>	<b>4 253.3</b>	<b>4 417.0</b>		
20		<b>2001</b>	<b>14 817.6</b>	<b>5 497.4</b>	<b>4 179.9</b>	<b>5 140.3</b>	<b>4 329.8</b>	<b>4 869.3</b>
<b>Disposition :</b>								
21	To refineries - Atlantic	2002	5 573.6	1 658.1	2 013.1	1 902.4		
22		2001	5 988.5	2 564.7	1 455.6	1 968.2	1 530.3	1 983.2
23	- Quebec	2002	5 305.8	1 784.1	1 685.2	1 836.5		
24		2001	5 383.4	1 802.8	1 659.7	1 920.9	1 652.5	1 867.3
25	- Ontario	2002	2 129.7	896.6	555.0	678.1		
26		2001	3 445.7	1 129.9	1 064.6	1 251.2	1 147.0	1 018.8
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-		
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-		
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-	-	-	-		
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-	-	-	-		
34		2001	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-		
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>13 009.1</b>	<b>4 338.8</b>	<b>4 253.3</b>	<b>4 417.0</b>		
38		<b>2001</b>	<b>14 817.6</b>	<b>5 497.4</b>	<b>4 179.9</b>	<b>5 140.3</b>	<b>4 329.8</b>	<b>4 869.3</b>
39	Exports to the United States	2002	-	-	-	-		
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-		
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>		
44		<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	2002	-12.4	-12.4	-	-		
46		2001	12.3	11.9	16.5	-4.2	-1.2	-11.2
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-		
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	12.4	12.4	-	-		
50		2001	-12.3	-11.9	-16.5	4.2	1.2	11.2
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>13 009.1</b>	<b>4 338.8</b>	<b>4 253.3</b>	<b>4 417.0</b>		
52		<b>2001</b>	<b>14 817.6</b>	<b>5 497.4</b>	<b>4 179.9</b>	<b>5 140.3</b>	<b>4 329.8</b>	<b>4 869.3</b>

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Étranger

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Approvisionnements :</b>	
							<b>Production intérieure :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2002 Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	2001	2
-	-	-	-	-	-	-	2002 Pétrole brut léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	-	2001	4
-	-	-	-	-	-	-	2002 Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2001	6
-	-	-	-	-	-	-	2002 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2001	8
-	-	-	-	-	-	-	<b>2002 Total pétrole brut</b>	<b>9</b>
-	-	-	-	-	-	-	<b>2001</b>	<b>10</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002 Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	2001	12
-	-	-	-	-	-	-	2002 Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	2001	14
-	-	-	-	-	-	-	<b>2002 Total prélèvements net</b>	<b>15</b>
-	-	-	-	-	-	-	<b>2001</b>	<b>16</b>
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7	3 630.6	3 881.4	4 509.2	2002 Importations	17
							2001	18
<b>3 998.4</b>	<b>4 693.8</b>	<b>4 378.6</b>	<b>4 408.7</b>	<b>3 630.6</b>	<b>3 881.4</b>	<b>4 509.2</b>	<b>2002 TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>
							<b>2001</b>	<b>20</b>
							<b>Utilisation :</b>	
1 431.1	2 010.5	1 434.7	1 976.8	1 503.0	1 461.4	1 711.5	2002 Aux raffineries - Atlantique	21
							2001	22
1 685.9	1 834.9	1 879.2	1 563.3	1 434.7	1 723.5	1 839.2	- Québec	23
							2001	24
881.4	848.4	1 064.7	868.6	692.9	696.5	958.5	- Ontario	25
							2001	26
-	-	-	-	-	-	-	- Manitoba	27
							2001	28
-	-	-	-	-	-	-	- Saskatchewan	29
							2001	30
-	-	-	-	-	-	-	- Alberta	31
							2001	32
-	-	-	-	-	-	-	- Colombie-Britannique	33
							2001	34
-	-	-	-	-	-	-	- Territoires du Nord-Ouest	35
							2001	36
<b>3 998.4</b>	<b>4 693.8</b>	<b>4 378.6</b>	<b>4 408.7</b>	<b>3 630.6</b>	<b>3 881.4</b>	<b>4 509.2</b>	<b>2002 Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
							<b>2001</b>	<b>38</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002 Exportation aux États-Unis	39
							2001	40
-	-	-	-	-	-	-	2002 Exportation dans d'autres pays	41
							2001	42
-	-	-	-	-	-	-	<b>2002 Exportations totales</b>	<b>43</b>
							<b>2001</b>	<b>44</b>
-	41.9	-33.2	3.8	-12.8	-	12.3	2002 Variations nettes des stocks	45
							2001	46
-	-	-	-	-	-	-	2002 Livraisons à d'autres acheteurs	47
							2001	48
-	-41.9	33.2	-3.8	12.8	-	-12.3	2002 Pertes et rectifications	49
							2001	50
<b>3 998.4</b>	<b>4 693.8</b>	<b>4 378.6</b>	<b>4 408.7</b>	<b>3 630.6</b>	<b>3 881.4</b>	<b>4 509.2</b>	<b>2002 TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
							<b>2001</b>	<b>52</b>



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Canada

		Jan. to Mar. Jan. à Mar.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	56 140.5	19 469.4	17 462.8	19 208.3		
2		2001	55 940.7	19 457.6	17 657.4	18 825.7	18 065.5	18 737.0
3	Less field flared and waste	2002	622.5	177.7	204.6	240.2		
4		2001	578.4	192.5	178.4	207.5	178.6	194.7
5	Net new production	2002	55 518.0	19 291.7	17 258.2	18 968.1		
6		2001	55 362.3	19 265.1	17 479.0	18 618.2	17 886.9	18 542.3
7	Less injected and stored	2002	2 151.2	761.2	684.4	705.6		
8		2001	2 237.6	734.2	675.0	828.4	1 290.5	1 785.2
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>53 366.8</b>	<b>18 530.5</b>	<b>16 573.8</b>	<b>18 262.5</b>		
10		<b>2001</b>	<b>53 124.7</b>	<b>18 530.9</b>	<b>16 804.0</b>	<b>17 789.8</b>	<b>16 596.4</b>	<b>16 757.1</b>
11	Field disposition and usage	2002	1 372.3	486.6	425.0	460.7		
12		2001	1 250.1	436.2	396.0	417.9	411.1	399.0
13	Gathering system disposition and uses	2002	1 101.6	424.4	304.9	372.3		
14		2001	1 085.9	382.2	319.3	384.4	346.0	327.6
15	- Shrinkage (1)	2002	4 687.7	1 601.0	1 475.5	1 611.2		
16		2001	4 428.2	1 565.2	1 288.8	1 574.2	1 352.6	1 472.4
17	- Plant uses (2)	2002	1 586.5	535.7	502.3	548.5		
18		2001	1 485.9	505.1	476.1	504.7	485.9	500.5
19	- Adjustment	2002	607.3	407.2	202.0	-1.9		
20		2001	840.4	388.0	436.2	16.2	- 107.9	- 139.9
21	Deliveries of marketable gas	2002	44 011.4	15 075.6	13 664.1	15 271.7		
22		2001	44 034.2	15 254.2	13 887.6	14 892.4	14 108.7	14 197.5
23	Total disposition	2002	53 366.8	18 530.5	16 573.8	18 262.5		
24		2001	53 124.7	18 530.9	16 804.0	17 789.8	16 596.4	16 757.1
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2002</b>	<b>44 011.4</b>	<b>15 075.6</b>	<b>13 664.1</b>	<b>15 271.7</b>		
26		<b>2001</b>	<b>44 034.2</b>	<b>15 254.2</b>	<b>13 887.6</b>	<b>14 892.4</b>	<b>14 108.7</b>	<b>14 197.5</b>
27	Received from distributor storage	2002	8 699.4	3 603.0	2 899.6	2 196.8		
28		2001	9 611.4	4 222.5	3 491.2	1 897.7	1 461.1	1 171.6
29	Imports	2002	961.2	256.9	370.4	333.9		
30		2001	957.0	212.3	283.2	461.5	452.0	421.7
31	Other receipts	2002	-	-	-	-		
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>53 672.0</b>	<b>18 935.5</b>	<b>16 934.1</b>	<b>17 802.4</b>		
34		<b>2001</b>	<b>54 602.6</b>	<b>19 612.5</b>	<b>17 662.0</b>	<b>17 251.6</b>	<b>16 021.8</b>	<b>15 790.8</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-	-	-	-		
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-		
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-		
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-		
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	1 976.9	682.9	660.2	633.8		
44		2001	1 881.5	675.2	622.3	584.0	404.0	300.0
45	- Ontario	2002	5 519.6	2 275.6	1 307.8	1 936.2		
46		2001	6 932.7	2 596.3	2 216.0	2 120.4	1 437.2	698.7
47	- Manitoba	2002	586.2	218.6	171.6	196.0		
48		2001	684.2	241.1	249.4	193.7	111.9	59.3
49	- Saskatchewan	2002	777.0	272.5	220.3	284.2		
50		2001	747.2	255.2	284.4	207.6	132.2	68.7
51	- Alberta	2002	6 574.8	2 282.6	1 961.4	2 330.8		
52		2001	6 350.4	2 185.8	2 170.2	1 994.4	1 808.3	1 637.9
53	- British Columbia	2002	1 530.7	525.7	493.7	511.3		
54		2001	1 368.5	492.0	469.2	407.3	311.1	203.2
55	- Yukon	2002	-	-	-	-		
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	18.3	6.5	5.6	6.2		
58		2001	21.8	8.1	7.0	6.7	7.7	8.3
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-		
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2002</b>	<b>16 983.5</b>	<b>6 264.4</b>	<b>4 820.6</b>	<b>5 898.5</b>		
62		<b>2001</b>	<b>17 986.3</b>	<b>6 453.7</b>	<b>6 018.5</b>	<b>5 514.1</b>	<b>4 212.4</b>	<b>2 976.1</b>
63	Exports	2002	28 273.3	9 592.6	8 779.7	9 901.0		
64		2001	29 098.8	10 684.7	9 074.1	9 340.0	8 508.1	8 456.6
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	6 431.2	1 977.3	2 555.5	1 898.4		
66		2001	5 085.0	1 729.7	1 675.4	1 679.9	1 554.6	1 515.3
67	Deliveries to distributor storage	2002	949.6	683.3	222.9	43.4		
68		2001	688.8	121.0	263.7	304.1	1 178.2	2 475.3
69	Line pack fluctuation	2002	4.2	-14.9	42.0	-22.9		
70		2001	151.6	32.1	43.9	75.6	-30.0	-7.0
71	Pipeline Fuel	2002	1 598.6	524.7	546.2	527.7		
72		2001	1 532.6	554.1	533.9	444.6	364.5	352.1
73	Pipeline losses	2002	- 568.4	-91.9	-32.8	- 443.7		
74		2001	59.5	113.7	52.5	- 106.7	234.0	22.4
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>53 672.0</b>	<b>18 935.5</b>	<b>16 934.1</b>	<b>17 802.4</b>		
76		<b>2001</b>	<b>54 602.6</b>	<b>19 612.5</b>	<b>17 662.0</b>	<b>17 251.6</b>	<b>16 021.8</b>	<b>15 790.8</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Canada

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
								<b>Approvisionnements :</b>	
17 896.6	18 754.5	18 598.4	17 648.3	18 794.6	18 281.1	18 902.0	2002 2001	Production originale brute	1 2
175.9	188.1	179.9	173.8	172.6	157.4	150.1	2002 2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3 4
17 720.7	18 566.4	18 418.5	17 474.5	18 622.0	18 123.7	18 751.9	2002 2001	Production originale nette	5 6
1 825.4	1 633.0	1 395.8	1 365.5	1 390.7	1 027.0	946.3	2002 2001	Moins gaz injecté et stocké	7 8
<b>15 895.3</b>	<b>16 933.4</b>	<b>17 022.7</b>	<b>16 109.0</b>	<b>17 231.3</b>	<b>17 096.7</b>	<b>17 805.6</b>	2002 2001	<b>Prélèvements nets</b>	9 10
391.8	444.8	448.2	410.5	454.4	449.1	479.0	2002 2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11 12
292.1	332.4	303.8	285.0	383.4	373.9	373.7	2002 2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13 14
1 434.9	1 559.0	1 593.2	1 285.2	1 615.3	1 515.0	1 511.2	2002 2001	- Pertes lors de traitement (1)	15 16
492.7	470.3	480.2	471.1	516.5	486.3	492.6	2002 2001	- Utilisation dans les usines (2)	17 18
- 135.6	- 132.8	-44.1	145.1	- 441.1	152.6	192.3	2002 2001	- Rectifications	19 20
13 419.4	14 259.7	14 241.4	13 512.1	14 702.8	14 119.8	14 756.8	2002 2001	Livraison de gaz marchand	21 22
15 895.3	16 933.4	17 022.7	16 109.0	17 231.3	17 096.7	17 805.6	2002 2001	Disposition total	23 24
<b>13 419.4</b>	<b>14 259.7</b>	<b>14 241.4</b>	<b>13 512.1</b>	<b>14 702.8</b>	<b>14 119.8</b>	<b>14 756.8</b>	2002 2001	<b>Total du gaz marchand</b>	25 26
949.6	925.1	1 066.6	459.1	664.0	1 376.9	1 663.9	2002 2001	Destockage par les distributeurs	27 28
279.3	287.4	219.5	295.0	335.9	293.1	369.5	2002 2001	Importations	29 30
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Autres arrivages	31 32
<b>14 648.3</b>	<b>15 472.2</b>	<b>15 527.5</b>	<b>14 266.6</b>	<b>15 702.7</b>	<b>15 789.8</b>	<b>16 790.2</b>	2002 2001	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	33 34
								<b>Utilisation :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Ventes des services - T.-N.-L.	35 36
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Île-Du-Prince-Édouard	37 38
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Nouvelle-Écosse	39 40
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Nouveau-Brunswick	41 42
277.7	270.8	271.5	304.7	433.3	507.7	570.9	2002 2001	- Québec	43 44
493.1	361.6	438.4	445.8	778.9	1 138.6	1 124.3	2002 2001	- Ontario	45 46
43.0	38.0	36.1	44.4	107.3	118.8	191.4	2002 2001	- Manitoba	47 48
39.0	30.5	33.1	50.2	129.2	161.4	254.0	2002 2001	- Saskatchewan	49 50
1 238.9	1 363.9	1 262.4	1 256.6	1 696.2	1 850.6	2 167.3	2002 2001	- Alberta	51 52
160.8	139.6	135.4	146.4	300.2	392.4	481.9	2002 2001	- Colombie-Britannique	53 54
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Yukon	55 56
7.9	8.3	7.4	7.3	7.9	7.3	7.0	2002 2001	- Territoires du Nord-Ouest	57 58
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Nunavut	59 60
<b>2 260.4</b>	<b>2 212.7</b>	<b>2 184.3</b>	<b>2 255.4</b>	<b>3 453.0</b>	<b>4 176.8</b>	<b>4 796.8</b>	2002 2001	<b>Total des ventes services de gaz</b>	61 62
8 387.2	9 400.6	9 515.1	8 344.7	9 189.8	8 661.1	8 679.7	2002 2001	Exportations	63 64
1 443.9	1 411.2	1 732.9	1 585.1	1 891.8	1 822.5	2 333.4	2002 2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65 66
2 166.0	1 975.9	1 647.7	1 494.6	548.5	731.6	465.6	2002 2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67 68
-68.6	-52.5	-8.5	-30.6	-6.3	-23.0	-2.7	2002 2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69 70
383.9	474.8	477.2	445.4	437.4	383.9	400.7	2002 2001	Gaz consommé dans les réseaux	71 72
75.5	49.5	-21.2	172.0	188.5	36.9	116.7	2002 2001	Pertes dans les pipelines	73 74
<b>14 648.3</b>	<b>15 472.2</b>	<b>15 527.5</b>	<b>14 266.6</b>	<b>15 702.7</b>	<b>15 789.8</b>	<b>16 790.2</b>	2002 2001	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	75 76

(1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

(2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Newfoundland and Labrador

		Jan. to Mar. Jan. à Mar.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	780.5	246.5	261.0	273.0		
2		2001	648.7	211.6	208.4	228.7	222.7	234.5
3	Less field flared and waste	2002	178.4	24.7	66.5	87.2		
4		2001	21.9	5.3	2.9	13.7	5.4	7.3
5	Net new production	2002	602.1	221.8	194.5	185.8		
6		2001	626.8	206.3	205.5	215.0	217.3	227.2
7	Less injected and stored	2002	561.7	207.5	181.6	172.6		
8		2001	589.8	194.4	193.2	202.2	204.5	213.5
9	Net withdrawals	2002	40.4	14.3	12.9	13.2		
10		2001	37.0	11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
11	Field disposition and usage	2002	40.4	14.3	12.9	13.2		
12		2001	37.0	11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-		
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	-	-	-	-		
16		2001	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2002	-	-	-	-		
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2002	-	-	-	-		
20		2001	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2002	-	-	-	-		
22		2001	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2002	40.4	14.3	12.9	13.2		
24		2001	37.0	11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
25	Total marketable gas	2002	-	-	-	-		
26		2001	-	-	-	-	-	-
27	Received from distributor storage	2002	-	-	-	-		
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	-	-	-	-		
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-		
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2002	-	-	-	-		
34		2001	-	-	-	-	-	-
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld. Lab	2002	-	-	-	-		
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-		
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-		
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-		
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-		
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	-	-	-	-		
46		2001	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-		
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-		
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	-	-	-	-		
52		2001	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	-	-	-	-		
54		2001	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2002	-	-	-	-		
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-		
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-		
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2002	-	-	-	-		
62		2001	-	-	-	-	-	-
63	Exports	2002	-	-	-	-		
64		2001	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	-	-	-	-		
66		2001	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2002	-	-	-	-		
68		2001	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2002	-	-	-	-		
70		2001	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2002	-	-	-	-		
72		2001	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-	-	-	-		
74		2001	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2002	-	-	-	-		
76		2001	-	-	-	-	-	-



**TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Terre-Neuve-et-Labrador**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
							<b>Approvisionnements :</b>		
191.8	219.6	192.9	198.6	228.3	225.7	233.5	2002	Production originale brute	1
							2001		2
2.7	15.1	8.2	6.5	9.1	8.3	4.0	2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
							2001		4
189.1	204.5	184.7	192.1	219.2	217.4	229.5	2002	Production originale nette	5
							2001		6
176.6	191.8	172.6	180.3	205.5	204.2	215.3	2002	Moins gaz injecté et stocké	7
							2001		8
<b>12.5</b>	<b>12.7</b>	<b>12.1</b>	<b>11.8</b>	<b>13.7</b>	<b>13.2</b>	<b>14.2</b>	2002	<b>Prélèvements nets</b>	<b>9</b>
							2001		<b>10</b>
12.5	12.7	12.1	11.8	13.7	13.2	14.2	2002	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
							2001		12
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
							2001		14
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Pertes lors de traitement	15
							2001		16
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Utilisation dans les usines	17
							2001		18
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Rectifications	19
							2001		20
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraison de gaz marchand	21
							2001		22
12.5	12.7	12.1	11.8	13.7	13.2	14.2	2002	Disposition total	23
							2001		24
-	-	-	-	-	-	-	2002	<b>Total du gaz marchand</b>	<b>25</b>
							2001		<b>26</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Destockage par les distributeurs	27
							2001		28
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations	29
							2001		30
-	-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages	31
							2001		32
-	-	-	-	-	-	-	2002	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	<b>33</b>
							2001		<b>34</b>
							<b>Utilisation :</b>		
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes des services - T.-N.-L.	35
							2001		36
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Île-Du-Prince-Édouard	37
							2001		38
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouvelle-Ecosse	39
							2001		40
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouveau-Brunswick	41
							2001		42
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec	43
							2001		44
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Ontario	45
							2001		46
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba	47
							2001		48
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan	49
							2001		50
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta	51
							2001		52
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique	53
							2001		54
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon	55
							2001		56
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest	57
							2001		58
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut	59
							2001		60
-	-	-	-	-	-	-	2002	<b>Total des ventes services de gaz</b>	<b>61</b>
							2001		<b>62</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportations	63
							2001		64
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
							2001		66
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
							2001		68
-	-	-	-	-	-	-	2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
							2001		70
-	-	-	-	-	-	-	2002	Gaz consommé dans les réseaux	71
							2001		72
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes dans les pipelines	73
							2001		74
-	-	-	-	-	-	-	2002	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	<b>75</b>
							2001		<b>76</b>

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Nova Scotia

		Jan. to Mar. Jan. à Mar.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	1 382.8	466.6	427.7	488.5		
2		2001	1 215.7	384.2	391.2	440.3	391.0	450.6
3	Less field flared and waste	2002	0.9	0.3	0.3	0.3		
4		2001	0.8	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3
5	Net new production	2002	1 381.9	466.3	427.4	488.2		
6		2001	1 214.9	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-		
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>1 381.9</b>	<b>466.3</b>	<b>427.4</b>	<b>488.2</b>		
10		<b>2001</b>	<b>1 214.9</b>	<b>384.0</b>	<b>390.9</b>	<b>440.0</b>	<b>390.7</b>	<b>450.3</b>
11	Field disposition and usage	2002	2.9	0.9	1.0	1.0		
12		2001	3.0	1.0	1.0	1.0	0.9	1.1
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-		
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	83.1	25.5	27.2	30.4		
16		2001	52.9	15.2	15.9	21.8	23.8	34.9
17	- Plant uses	2002	-	-	-	-		
18		2001	9.9	4.6	3.2	2.1	-	-
19	- Adjustment	2002	-29.8	-6.2	-11.4	-12.2		
20		2001	-7.6	-58.7	-2.5	-2.7	-5.1	-11.2
21	Deliveries of marketable gas	2002	1 325.7	446.1	410.6	469.0		
22		2001	1 156.7	365.6	373.3	417.8	371.1	425.5
23	Total disposition	2002	1 381.9	466.3	427.4	488.2		
24		2001	1 214.9	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2002</b>	<b>1 325.7</b>	<b>446.1</b>	<b>410.6</b>	<b>469.0</b>		
26		<b>2001</b>	<b>1 156.7</b>	<b>365.6</b>	<b>373.3</b>	<b>417.8</b>	<b>371.1</b>	<b>425.5</b>
27	Received from distributor storage	2002	-	-	-	-		
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	-	-	-	-		
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-		
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>1 325.7</b>	<b>446.1</b>	<b>410.6</b>	<b>469.0</b>		
34		<b>2001</b>	<b>1 156.7</b>	<b>365.6</b>	<b>373.3</b>	<b>417.8</b>	<b>371.1</b>	<b>425.5</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-	-	-	-		
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-		
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-		
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-		
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-		
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	-	-	-	-		
46		2001	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-		
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-		
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	-	-	-	-		
52		2001	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	-	-	-	-		
54		2001	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2002	-	-	-	-		
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-		
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-		
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2002</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>		
62		<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
63	Exports	2002	1 320.6	446.1	408.1	466.4		
64		2001	1 159.5	366.1	370.9	422.5	369.1	426.8
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	24.1	9.4	5.3	9.4		
66		2001	4.6	1.4	1.5	1.7	1.9	2.1
67	Deliveries to distributor storage	2002	-	-	-	-		
68		2001	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2002	-7.2	-4.4	-2.8	-		
70		2001	-7.4	-1.9	0.9	-6.4	0.1	-3.4
71	Pipeline Fuel	2002	-	-	-	-		
72		2001	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-11.8	-5.0	-	-6.8		
74		2001	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>1 325.7</b>	<b>446.1</b>	<b>410.6</b>	<b>469.0</b>		
76		<b>2001</b>	<b>1 156.7</b>	<b>365.6</b>	<b>373.3</b>	<b>417.8</b>	<b>371.1</b>	<b>425.5</b>

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Nouvelle-Écosse

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								<b>Approvisionnements :</b>
429.3	447.2	491.2	469.0	496.2	467.5	517.8	2002	Production originale brute 1
0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.3	0.3	2001	2
429.0	446.9	490.9	468.7	495.8	467.2	517.5	2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
-	-	-	-	-	-	-	2001	4
429.0	446.9	490.9	468.7	495.8	467.2	517.5	2002	Production originale nette 5
-	-	-	-	-	-	-	2001	6
429.0	446.9	490.9	468.7	495.8	467.2	517.5	2002	Moins gaz injecté et stocké 7
-	-	-	-	-	-	-	2001	8
429.0	446.9	490.9	468.7	495.8	467.2	517.5	2002	Prélèvements nets 9
1.0	0.9	0.9	1.0	1.0	0.9	0.9	2001	10
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
-	-	-	-	-	-	-	2001	12
33.8	28.1	43.7	28.5	24.4	30.8	23.3	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
-	-	-	-	-	-	-	2001	14
-10.4	-2.8	-11.7	-1.4	-1.5	-4.1	-2.9	2002	- Pertes lors de traitement 15
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	2001	- Utilisation dans les usines 16
429.0	446.9	490.9	468.7	495.8	467.2	517.5	2002	- Rectifications 17
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	2001	18
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraison de gaz marchand 19
-	-	-	-	-	-	-	2001	20
-	-	-	-	-	-	-	2002	Disposition total 21
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	2001	22
-	-	-	-	-	-	-	2002	Total du gaz marchand 23
-	-	-	-	-	-	-	2001	24
-	-	-	-	-	-	-	2002	Destockage par les distributeurs 25
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	2001	26
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations 27
-	-	-	-	-	-	-	2001	28
-	-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages 29
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	2001	30
-	-	-	-	-	-	-	2002	31
-	-	-	-	-	-	-	2001	32
-	-	-	-	-	-	-	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33
-	-	-	-	-	-	-	2001	34
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes des services - T.-N.-L. 35
-	-	-	-	-	-	-	2001	36
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Île-Du-Prince-Édouard 37
-	-	-	-	-	-	-	2001	38
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouvelle-Écosse 39
-	-	-	-	-	-	-	2001	40
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouveau-Brunswick 41
-	-	-	-	-	-	-	2001	42
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec 43
-	-	-	-	-	-	-	2001	44
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Ontario 45
-	-	-	-	-	-	-	2001	46
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba 47
-	-	-	-	-	-	-	2001	48
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan 49
-	-	-	-	-	-	-	2001	50
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta 51
-	-	-	-	-	-	-	2001	52
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique 53
-	-	-	-	-	-	-	2001	54
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon 55
-	-	-	-	-	-	-	2001	56
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest 57
-	-	-	-	-	-	-	2001	58
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut 59
-	-	-	-	-	-	-	2001	60
-	-	-	-	-	-	-	2002	Total des ventes services de gaz 61
-	-	-	-	-	-	-	2001	62
406.2	424.2	462.5	444.3	474.9	442.5	494.8	2002	Exportations 63
2.0	5.1	5.1	5.0	5.2	5.4	5.7	2001	64
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes directes (excluant services de gaz) 65
-	-	-	-	-	-	-	2001	66
-3.6	-3.2	-3.3	-4.5	-2.9	-3.3	-4.3	2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
-	-	-	-	-	-	-	2001	68
-	-	-	-	-	-	-	2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
-	-	-	-	-	-	-	2001	70
-	-	-	-	-	-	-	2002	Gaz consommé dans les réseaux 71
-	-	-	-	-	-	-	2001	72
-	-5.4	-6.3	-4.2	-5.3	-5.0	-	2002	Pertes dans les pipelines 73
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	2001	74
-	-	-	-	-	-	-	2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75
-	-	-	-	-	-	-	2001	76



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Ontario

		Jan. to Mar. Jan. à Mar.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	90.1	32.9	28.7	28.5		
2		2001	90.8	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
3	Less field flared and waste	2002	-	-	-	-	-	-
4		2001	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2002	90.1	32.9	28.7	28.5		
6		2001	90.8	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>90.1</b>	<b>32.9</b>	<b>28.7</b>	<b>28.5</b>		
10		<b>2001</b>	<b>90.8</b>	<b>35.8</b>	<b>25.5</b>	<b>29.5</b>	<b>24.7</b>	<b>27.4</b>
11	Field disposition and usage	2002	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	-	-	-	-	-	-
16		2001	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2002	-	-	-	-	-	-
20		2001	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2002	90.1	32.9	28.7	28.5		
22		2001	90.8	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
23	Total disposition	2002	90.1	32.9	28.7	28.5		
24		2001	90.8	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2002</b>	<b>90.1</b>	<b>32.9</b>	<b>28.7</b>	<b>28.5</b>		
26		<b>2001</b>	<b>90.8</b>	<b>35.8</b>	<b>25.5</b>	<b>29.5</b>	<b>24.7</b>	<b>27.4</b>
27	Received from distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>90.1</b>	<b>32.9</b>	<b>28.7</b>	<b>28.5</b>		
34		<b>2001</b>	<b>90.8</b>	<b>35.8</b>	<b>25.5</b>	<b>29.5</b>	<b>24.7</b>	<b>27.4</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	90.1	32.9	28.7	28.5		
46		2001	90.8	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
52		2001	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-
54		2001	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2002</b>	<b>90.1</b>	<b>32.9</b>	<b>28.7</b>	<b>28.5</b>		
62		<b>2001</b>	<b>90.8</b>	<b>35.8</b>	<b>25.5</b>	<b>29.5</b>	<b>24.7</b>	<b>27.4</b>
63	Exports	2002	-	-	-	-	-	-
64		2001	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	-	-	-	-	-	-
66		2001	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
68		2001	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2002	-	-	-	-	-	-
70		2001	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2002	-	-	-	-	-	-
72		2001	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-	-	-	-	-	-
74		2001	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>90.1</b>	<b>32.9</b>	<b>28.7</b>	<b>28.5</b>		
76		<b>2001</b>	<b>90.8</b>	<b>35.8</b>	<b>25.5</b>	<b>29.5</b>	<b>24.7</b>	<b>27.4</b>

millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas  
Statistics Canada - Catalogue no. 26-006-XPB

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Saskatchewan

		Jan. to Mar. Jan. à Mar.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	2 066.4	712.2	643.5	710.7		
2		2001	2 062.2	8 330.0	712.0	633.9	716.3	708.4
3	Less field flared and waste	2002	136.3	45.2	42.5	48.6		
4		2001	135.7	536.0	44.9	42.0	48.8	51.3
5	Net new production	2002	1 930.1	667.0	601.0	662.1		
6		2001	1 926.5	7 794.0	667.1	591.9	667.5	657.1
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-		
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2002	<b>1 930.1</b>	<b>667.0</b>	<b>601.0</b>	<b>662.1</b>		
10		2001	<b>1 926.5</b>	<b>7 794.0</b>	<b>667.1</b>	<b>591.9</b>	<b>667.5</b>	<b>657.1</b>
11	Field disposition and usage	2002	234.2	86.2	71.4	76.6		
12		2001	233.2	990.5	85.6	70.7	76.9	71.1
13	Gathering system disposition and uses	2002	215.6	79.7	65.3	70.6		
14		2001	214.6	588.2	79.2	64.6	70.8	65.3
15	- Shrinkage	2002	22.3	8.6	6.8	6.9		
16		2001	22.1	86.0	8.5	6.7	6.9	6.7
17	- Plant uses	2002	30.0	10.5	10.0	9.5		
18		2001	29.8	93.1	10.4	9.9	9.5	9.4
19	- Adjustment	2002	- 145.6	-69.1	-40.9	-35.6		
20		2001	- 139.8	- 299.8	-64.0	-43.3	-32.5	-35.0
21	Deliveries of marketable gas	2002	1 573.6	551.1	488.4	534.1		
22		2001	1 566.6	6 336.0	547.4	483.3	535.9	515.1
23	Total disposition	2002	1 930.1	667.0	601.0	662.1		
24		2001	1 926.5	7 794.0	667.1	591.9	667.5	657.1
25	<b>Total marketable gas</b>	2002	<b>1 573.6</b>	<b>551.1</b>	<b>488.4</b>	<b>534.1</b>		
26		2001	<b>1 566.6</b>	<b>6 336.0</b>	<b>547.4</b>	<b>483.3</b>	<b>535.9</b>	<b>515.1</b>
27	Received from distributor storage	2002	457.1	172.2	100.0	184.9		
28		2001	399.8	629.4	108.8	217.7	73.3	21.8
29	Imports	2002	-	-	-	-		
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-		
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2002	<b>2 030.7</b>	<b>723.3</b>	<b>588.4</b>	<b>719.0</b>		
34		2001	<b>1 966.4</b>	<b>6 965.4</b>	<b>656.2</b>	<b>701.0</b>	<b>609.2</b>	<b>536.9</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-	-	-	-		
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-		
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-		
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-		
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-		
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	730.9	258.4	221.4	251.1		
46		2001	699.6	2 475.8	245.7	250.7	203.2	197.6
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-		
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	777.0	272.5	220.3	284.2		
50		2001	747.2	1 645.5	255.2	284.4	207.6	132.2
51	- Alberta	2002	-	-	-	-		
52		2001	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	-	-	-	-		
54		2001	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2002	-	-	-	-		
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-		
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-		
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2002	<b>1 507.9</b>	<b>530.9</b>	<b>441.7</b>	<b>535.3</b>		
62		2001	<b>1 446.8</b>	<b>4 121.3</b>	<b>500.9</b>	<b>535.1</b>	<b>410.8</b>	<b>329.8</b>
63	Exports	2002	3.4	1.6	0.8	1.0		
64		2001	2.8	21.7	0.9	0.8	1.1	0.8
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	455.9	157.0	123.9	175.0		
66		2001	363.8	1 349.6	105.0	127.1	131.7	115.5
67	Deliveries to distributor storage	2002	1.2	1.2	-	-		
68		2001	42.2	1 112.4	21.3	-	20.9	68.6
69	Line pack fluctuation	2002	7.3	-0.4	1.0	6.7		
70		2001	-0.8	-1.2	-1.3	-0.5	-1.4	1.0
71	Pipeline Fuel	2002	14.3	7.4	6.9	-		
72		2001	21.2	72.6	7.6	6.7	6.9	5.4
73	Pipeline losses	2002	40.7	25.6	14.1	1.0		
74		2001	90.4	289.0	21.8	30.3	38.3	18.2
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2002	<b>2 030.7</b>	<b>723.3</b>	<b>588.4</b>	<b>719.0</b>		
76		2001	<b>1 966.4</b>	<b>6 965.4</b>	<b>656.2</b>	<b>701.0</b>	<b>609.2</b>	<b>536.9</b>



TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Saskatchewan

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
							<b>Approvisionnements :</b>	
679.9	697.6	701.0	681.3	711.6	691.6	717.6	2002 Production originale brute	1
							2001	2
44.1	44.5	44.0	45.5	45.5	39.9	39.9	2002 Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
							2001	4
635.8	653.1	657.0	635.8	666.1	651.7	677.7	2002 Production originale nette	5
							2001	6
-	-	-	-	-	-	-	2002 Moins gaz injecté et stocké	7
							2001	8
<b>635.8</b>	<b>653.1</b>	<b>657.0</b>	<b>635.8</b>	<b>666.1</b>	<b>651.7</b>	<b>677.7</b>	<b>2002 Prélèvements nets</b>	<b>9</b>
							2001	<b>10</b>
85.1	90.9	86.1	81.8	88.3	87.6	95.0	2002 Emploi et utilisation sur les chantiers	11
							2001	12
33.5	37.2	33.0	32.7	35.2	32.9	37.9	2002 Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
							2001	14
7.7	8.1	7.9	7.1	7.0	6.8	6.7	2002 - Pertes lors de traitement	15
							2001	16
5.2	6.9	6.5	7.0	6.1	6.8	5.5	2002 - Utilisation dans les usines	17
							2001	18
-11.2	-14.1	0.2	-15.5	-18.3	-14.7	-21.3	2002 - Rectifications	19
							2001	20
515.5	524.1	523.3	522.7	547.8	532.3	553.9	2002 Livraison de gaz marchand	21
							2001	22
635.8	653.1	657.0	635.8	666.1	651.7	677.7	2002 Disposition total	23
							2001	24
<b>515.5</b>	<b>524.1</b>	<b>523.3</b>	<b>522.7</b>	<b>547.8</b>	<b>532.3</b>	<b>553.9</b>	<b>2002 Total du gaz marchand</b>	<b>25</b>
							2001	<b>26</b>
16.6	18.4	16.7	-	14.1	27.3	93.8	2002 Destockage par les distributeurs	27
							2001	28
-	-	-	-	-	-	-	2002 Importations	29
							2001	30
-	-	-	-	-	-	-	2002 Autres arrivages	31
							2001	32
<b>532.1</b>	<b>542.5</b>	<b>540.0</b>	<b>522.7</b>	<b>561.9</b>	<b>559.6</b>	<b>647.7</b>	<b>2002 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	<b>33</b>
							2001	<b>34</b>
							<b>Utilisation :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2002 Ventes des services - T.-N.-L.	35
							2001	36
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Île-Du-Prince-Édouard	37
							2001	38
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Nouvelle-Écosse	39
							2001	40
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Nouveau-Brunswick	41
							2001	42
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Québec	43
							2001	44
209.5	162.8	161.9	173.1	227.3	238.5	237.5	2002 - Ontario	45
							2001	46
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Manitoba	47
							2001	48
39.0	30.5	33.1	50.2	129.2	161.4	254.0	2002 - Saskatchewan	49
							2001	50
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Alberta	51
							2001	52
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Colombie-Britannique	53
							2001	54
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Yukon	55
							2001	56
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Territoires du Nord-Ouest	57
							2001	58
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Nunavut	59
							2001	60
<b>248.5</b>	<b>193.3</b>	<b>195.0</b>	<b>223.3</b>	<b>356.5</b>	<b>399.9</b>	<b>491.5</b>	<b>2002 Total des ventes services de gaz</b>	<b>61</b>
							2001	<b>62</b>
0.8	7.0	1.5	2.4	1.0	3.0	1.5	2002 Exportations	63
							2001	64
92.6	93.9	110.0	109.2	117.6	98.2	119.0	2002 Ventes directes (excluant services de gaz)	65
							2001	66
144.8	210.9	213.6	178.7	51.6	33.0	3.2	2002 Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
							2001	68
0.5	-0.1	1.4	-2.7	1.2	0.5	-0.8	2002 Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
							2001	70
5.4	5.1	5.1	5.7	5.7	5.9	7.6	2002 Gaz consommé dans les réseaux	71
							2001	72
39.5	32.4	13.4	6.1	28.3	19.1	25.7	2002 Pertes dans les pipelines	73
							2001	74
<b>532.1</b>	<b>542.5</b>	<b>540.0</b>	<b>522.7</b>	<b>561.9</b>	<b>559.6</b>	<b>647.7</b>	<b>2002 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	<b>75</b>
							2001	<b>76</b>

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Alberta

		Jan. to Mar. Jan. à Mar.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	43 946.8	15 263.3	13 546.7	15 136.8		
2		2001	45 011.6	174 094.2	15 752.2	14 226.2	14 259.6	14 705.2
3	Less field flared and waste	2002	281.1	98.7	87.6	94.8		
4		2001	376.1	1 387.2	126.8	126.9	117.8	123.1
5	Net new production	2002	43 665.7	15 164.6	13 459.1	15 042.0		
6		2001	44 635.5	172 707.0	15 625.4	14 103.8	14 141.8	14 582.1
7	Less injected and stored	2002	1 589.5	553.7	502.8	533.0		
8		2001	1 647.8	12 542.9	539.8	626.2	1 086.0	1 571.7
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>42 076.2</b>	<b>14 610.9</b>	<b>12 956.3</b>	<b>14 509.0</b>		
10		<b>2001</b>	<b>42 987.7</b>	<b>160 164.1</b>	<b>15 085.6</b>	<b>13 622.0</b>	<b>13 055.8</b>	<b>13 010.4</b>
11	Field disposition and usage	2002	869.5	305.2	270.6	293.7		
12		2001	768.4	3 140.2	264.6	259.9	255.7	240.4
13	Gathering system disposition and uses	2002	886.0	344.7	239.6	301.7		
14		2001	871.3	3 515.6	303.0	254.7	313.6	262.3
15	- Shrinkage (1)	2002	3 922.6	1 331.0	1 236.5	1 355.1		
16		2001	3 643.1	14 574.0	1 315.1	1 305.4	1 085.4	1 199.3
17	- Plant uses (2)	2002	1 336.8	435.5	432.1	469.2		
18		2001	1 212.1	4 890.5	411.4	417.2	405.9	416.2
19	- Adjustment	2002	792.8	455.3	270.3	67.2		
20		2001	982.9	1 366.0	435.1	70.5	69.6	-96.3
21	Deliveries of marketable gas	2002	34 268.5	11 739.2	10 507.2	12 022.1		
22		2001	35 509.9	132 677.8	12 356.4	11 913.5	10 959.1	10 988.5
23	Total disposition	2002	42 076.2	14 610.9	12 956.3	14 509.0		
24		2001	42 987.7	160 164.1	15 085.6	13 622.0	13 055.8	13 010.4
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2002</b>	<b>34 268.5</b>	<b>11 739.2</b>	<b>10 507.2</b>	<b>12 022.1</b>		
26		<b>2001</b>	<b>35 509.9</b>	<b>132 677.8</b>	<b>12 356.4</b>	<b>11 913.5</b>	<b>10 959.1</b>	<b>10 988.5</b>
27	Received from distributor storage	2002	7 557.4	3 221.6	2 529.6	1 806.2		
28		2001	8 433.5	16 601.5	3 829.7	2 986.0	1 215.6	959.3
29	Imports	2002	-	-	-	-		
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-		
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>41 825.9</b>	<b>14 960.8</b>	<b>13 036.8</b>	<b>13 828.3</b>		
34		<b>2001</b>	<b>43 943.4</b>	<b>149 279.3</b>	<b>16 186.1</b>	<b>14 226.0</b>	<b>12 174.7</b>	<b>11 947.8</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-	-	-	-		
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-		
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-		
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-		
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	1 976.9	682.9	660.2	633.8		
44		2001	1 881.5	5 222.1	675.2	584.0	404.0	300.0
45	- Ontario	2002	3 329.7	1 601.4	537.4	1 190.9		
46		2001	4 806.7	6 431.9	1 979.3	1 300.0	646.4	74.4
47	- Manitoba	2002	586.2	218.6	171.6	196.0		
48		2001	684.2	1 434.4	241.1	193.7	111.9	59.3
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-		
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	5 466.5	1 825.7	1 797.0	1 843.8		
52		2001	5 907.3	16 824.3	2 023.3	1 846.0	1 573.0	1 378.0
53	- British Columbia	2002	209.1	65.5	65.0	78.6		
54		2001	164.0	519.2	51.3	66.2	43.4	34.1
55	- Yukon	2002	-	-	-	-		
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-		
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-		
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2002</b>	<b>11 568.4</b>	<b>4 394.1</b>	<b>3 231.2</b>	<b>3 943.1</b>		
62		<b>2001</b>	<b>13 443.7</b>	<b>30 431.9</b>	<b>4 503.3</b>	<b>3 970.2</b>	<b>2 778.7</b>	<b>1 845.8</b>
63	Exports	2002	23 849.5	8 183.9	7 258.7	8 406.9		
64		2001	24 995.7	91 557.1	9 361.0	7 823.6	7 263.1	7 031.3
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	4 708.0	1 395.2	2 012.5	1 300.3		
66		2001	3 550.8	14 212.2	1 270.0	1 144.3	1 047.8	989.0
67	Deliveries to distributor storage	2002	919.2	672.8	221.0	25.4		
68		2001	645.2	8 545.4	99.7	263.2	811.8	1 754.5
69	Line pack fluctuation	2002	-2.7	-11.5	39.0	-30.2		
70		2001	99.7	- 115.1	31.0	30.6	-26.8	-5.6
71	Pipeline Fuel	2002	1 177.9	430.2	312.0	435.7		
72		2001	1 151.5	4 431.4	456.7	350.1	286.2	309.6
73	Pipeline losses	2002	- 394.4	- 103.9	-37.6	- 252.9		
74		2001	56.8	216.4	-2.5	-70.7	13.9	23.2
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>41 825.9</b>	<b>14 960.8</b>	<b>13 036.8</b>	<b>13 828.3</b>		
76		<b>2001</b>	<b>43 943.4</b>	<b>149 279.3</b>	<b>16 186.1</b>	<b>14 226.0</b>	<b>12 174.7</b>	<b>11 947.8</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

**TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Alberta**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								<b>Approvisionnements :</b>
14 127.0	14 570.7	14 379.7	13 610.5	14 546.6	14 180.8	14 702.5	2002	Production originale brute 1
							2001	2
116.0	117.5	117.2	114.1	108.7	99.9	96.8	2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
							2001	4
14 011.0	14 453.2	14 262.5	13 496.4	14 437.9	14 080.9	14 605.7	2002	Production originale nette 5
							2001	6
1 648.8	1 441.2	1 223.2	1 185.2	1 185.2	822.8	731.0	2002	Moins gaz injecté et stocké 7
							2001	8
<b>12 362.2</b>	<b>13 012.0</b>	<b>13 039.3</b>	<b>12 311.2</b>	<b>13 252.7</b>	<b>13 258.1</b>	<b>13 874.7</b>	2002	<b>Prélèvements nets 9</b>
							2001	<b>10</b>
229.8	268.7	277.3	245.3	282.9	275.1	296.6	2002	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
							2001	12
258.6	295.2	270.8	252.3	348.2	341.0	335.8	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
							2001	14
1 202.9	1 282.8	1 311.8	1 019.4	1 336.4	1 241.8	1 251.1	2002	- Pertes lors de traitement (1) 15
							2001	16
419.9	391.9	394.7	383.8	437.0	410.6	418.4	2002	- Utilisation dans les usines (2) 17
							2001	18
- 146.7	-9.9	56.3	231.2	- 359.8	233.4	405.3	2002	- Rectifications 19
							2001	20
10 397.7	10 783.3	10 728.4	10 179.2	11 208.0	10 756.2	11 167.5	2002	Livraison de gaz marchand 21
							2001	22
12 362.2	13 012.0	13 039.3	12 311.2	13 252.7	13 258.1	13 874.7	2002	Disposition total 23
							2001	24
<b>10 397.7</b>	<b>10 783.3</b>	<b>10 728.4</b>	<b>10 179.2</b>	<b>11 208.0</b>	<b>10 756.2</b>	<b>11 167.5</b>	2002	<b>Total du gaz marchand 25</b>
							2001	<b>26</b>
784.1	820.6	995.2	414.8	587.8	1 127.4	1 263.2	2002	Destockage par les distributeurs 27
							2001	28
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations 29
							2001	30
-	-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages 31
							2001	32
<b>11 181.8</b>	<b>11 603.9</b>	<b>11 723.6</b>	<b>10 594.0</b>	<b>11 795.8</b>	<b>11 883.6</b>	<b>12 430.7</b>	2002	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33</b>
							2001	<b>34</b>
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes des services - T.-N.-L. 35
							2001	36
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Île-Du-Prince-Édouard 37
							2001	38
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouvelle-Écosse 39
							2001	40
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouveau-Brunswick 41
							2001	42
277.7	270.8	271.5	304.7	433.3	507.7	570.9	2002	- Québec 43
							2001	44
19.8	17.2	27.3	14.9	34.7	443.1	347.4	2002	- Ontario 45
							2001	46
43.0	38.0	36.1	44.4	107.3	118.8	191.4	2002	- Manitoba 47
							2001	48
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan 49
							2001	50
905.7	909.3	884.1	893.5	1 249.0	1 388.1	1 736.3	2002	- Alberta 51
							2001	52
22.7	17.8	12.0	21.8	39.4	70.5	93.5	2002	- Colombie-Britannique 53
							2001	54
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon 55
							2001	56
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest 57
							2001	58
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut 59
							2001	60
<b>1 268.9</b>	<b>1 253.1</b>	<b>1 231.0</b>	<b>1 279.3</b>	<b>1 863.7</b>	<b>2 528.2</b>	<b>2 939.5</b>	2002	<b>Total des ventes services de gaz 61</b>
							2001	<b>62</b>
7 216.6	7 898.6	8 040.3	6 900.7	7 668.2	7 290.6	7 252.0	2002	Exportations 63
							2001	64
947.7	1 044.5	1 202.3	1 068.8	1 322.1	1 243.5	1 795.7	2002	Ventes directes (excluant services de gaz) 65
							2001	66
1 503.7	1 044.3	912.7	798.5	430.4	488.5	155.8	2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
							2001	68
-67.7	-51.2	-11.3	-23.1	-3.6	-20.7	-4.8	2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
							2001	70
352.1	434.2	439.0	408.5	384.7	332.4	333.2	2002	Gaz consommé dans les réseaux 71
							2001	72
-39.5	-19.6	-90.4	161.3	130.3	21.1	-40.7	2002	Pertes dans les pipelines 73
							2001	74
<b>11 181.8</b>	<b>11 603.9</b>	<b>11 723.6</b>	<b>10 594.0</b>	<b>11 795.8</b>	<b>11 883.6</b>	<b>12 430.7</b>	2002	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75</b>
							2001	<b>76</b>

1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, British Columbia

		Jan. to Mar. Jan. à Mar.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	7 423.2	2 585.1	2 404.2	2 433.9		
2		2001	6 440.9	2 202.5	2 020.6	2 217.8	2 331.5	2 446.7
3	Less field flared and waste	2002	24.6	8.3	7.4	8.9		
4		2001	43.1	15.0	10.6	17.5	9.2	12.3
5	Net new production	2002	7 398.6	2 576.8	2 396.8	2 425.0		
6		2001	6 397.8	2 187.5	2 010.0	2 200.3	2 322.3	2 434.4
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-		
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>7 398.6</b>	<b>2 576.8</b>	<b>2 396.8</b>	<b>2 425.0</b>		
10		<b>2001</b>	<b>6 397.8</b>	<b>2 187.5</b>	<b>2 010.0</b>	<b>2 200.3</b>	<b>2 322.3</b>	<b>2 434.4</b>
11	Field disposition and usage	2002	225.3	80.0	69.1	76.2		
12		2001	208.5	73.1	68.1	67.3	70.3	72.7
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-		
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	583.0	208.1	178.6	196.3		
16		2001	628.9	198.8	217.5	212.6	210.8	203.1
17	- Plant uses	2002	180.1	75.8	47.4	56.9		
18		2001	197.6	66.7	67.7	63.2	59.7	63.8
19	- Adjustment	2002	-10.1	27.2	-16.0	-21.3		
20		2001	4.9	19.3	4.7	-19.1	-137.4	-2.3
21	Deliveries of marketable gas	2002	6 420.3	2 185.7	2 117.7	2 116.9		
22		2001	5 357.9	1 829.6	1 652.0	1 876.3	2 118.9	2 097.1
23	Total disposition	2002	7 398.6	2 576.8	2 396.8	2 425.0		
24		2001	6 397.8	2 187.5	2 010.0	2 200.3	2 322.3	2 434.4
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2002</b>	<b>6 420.3</b>	<b>2 185.7</b>	<b>2 117.7</b>	<b>2 116.9</b>		
26		<b>2001</b>	<b>5 357.9</b>	<b>1 829.6</b>	<b>1 652.0</b>	<b>1 876.3</b>	<b>2 118.9</b>	<b>2 097.1</b>
27	Received from distributor storage	2002	684.9	209.2	270.0	205.7		
28		2001	778.1	284.0	287.5	206.6	223.7	191.4
29	Imports	2002	-	-	-	-		
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-		
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>7 105.2</b>	<b>2 394.9</b>	<b>2 387.7</b>	<b>2 322.6</b>		
34		<b>2001</b>	<b>6 136.0</b>	<b>2 113.6</b>	<b>1 939.5</b>	<b>2 082.9</b>	<b>2 342.6</b>	<b>2 288.5</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-	-	-	-		
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-		
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-		
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-		
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-		
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	407.7	126.0	149.9	131.8		
46		2001	378.6	123.2	129.2	126.2	116.5	117.5
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-		
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-		
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	1 108.3	456.9	164.4	487.0		
52		2001	443.1	162.5	132.2	148.4	235.3	259.9
53	- British Columbia	2002	1 006.7	346.1	322.8	337.8		
54		2001	874.0	329.4	296.5	248.1	155.6	53.1
55	- Yukon	2002	-	-	-	-		
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-		
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-		
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2002</b>	<b>2 522.7</b>	<b>929.0</b>	<b>637.1</b>	<b>956.6</b>		
62		<b>2001</b>	<b>1 695.7</b>	<b>615.1</b>	<b>557.9</b>	<b>522.7</b>	<b>507.4</b>	<b>430.5</b>
63	Exports	2002	3 099.8	961.0	1 112.1	1 026.7		
64		2001	2 940.8	956.7	891.3	1 092.8	875.1	997.6
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	1 243.2	415.7	413.8	413.7		
66		2001	1 165.8	353.3	410.3	402.2	389.4	394.4
67	Deliveries to distributor storage	2002	29.2	9.3	1.9	18.0		
68		2001	1.4	-	1.4	-	297.8	444.7
69	Line pack fluctuation	2002	6.8	1.4	4.8	0.6		
70		2001	60.1	4.3	3.9	51.9	-1.9	1.0
71	Pipeline Fuel	2002	406.4	87.1	227.3	92.0		
72		2001	359.9	89.8	182.5	87.6	72.9	37.0
73	Pipeline losses	2002	-202.9	-8.6	-9.3	-185.0		
74		2001	-87.7	94.4	-107.8	-74.3	201.9	-16.7
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>7 105.2</b>	<b>2 394.9</b>	<b>2 387.7</b>	<b>2 322.6</b>		
76		<b>2001</b>	<b>6 136.0</b>	<b>2 113.6</b>	<b>1 939.5</b>	<b>2 082.9</b>	<b>2 342.6</b>	<b>2 288.5</b>

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Colombie-Britannique

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
							<b>Approvisionnements :</b>	
2 315.7	2 617.3	2 624.8	2 494.2	2 599.2	2 506.4	2 543.1	2002 Production originale brute	1
12.6	10.3	9.9	7.1	8.6	8.7	8.6	2001 Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
2 303.1	2 607.0	2 614.9	2 487.1	2 590.6	2 497.7	2 534.5	2002 Production originale nette	3
-	-	-	-	-	-	-	2001 Moins gaz injecté et stocké	4
<b>2 303.1</b>	<b>2 607.0</b>	<b>2 614.9</b>	<b>2 487.1</b>	<b>2 590.6</b>	<b>2 497.7</b>	<b>2 534.5</b>	<b>2002 Prélèvements nets</b>	5
63.4	71.6	71.8	70.6	68.5	72.3	72.3	2001 Emploi et utilisation sur les chantiers	6
-	-	-	-	-	-	-	2002 Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
169.7	209.8	197.9	199.9	215.7	204.9	204.9	2001 - Pertes lors de traitement	8
56.4	59.9	66.5	69.2	61.0	54.7	54.7	2002 - Utilisation dans les usines	9
32.7	- 106.0	-88.9	-69.2	-61.5	-62.0	- 188.8	2001 - Rectifications	10
1 980.9	2 371.7	2 367.6	2 216.6	2 306.9	2 227.8	2 391.4	2002 Livraison de gaz marchand	11
2 303.1	2 607.0	2 614.9	2 487.1	2 590.6	2 497.7	2 534.5	2001 Disposition total	12
<b>1 980.9</b>	<b>2 371.7</b>	<b>2 367.6</b>	<b>2 216.6</b>	<b>2 306.9</b>	<b>2 227.8</b>	<b>2 391.4</b>	<b>2002 Total du gaz marchand</b>	13
148.9	86.1	54.7	44.3	62.1	222.2	306.9	2001 Destockage par les distributeurs	14
-	-	-	-	-	-	-	2002 Importations	15
-	-	-	-	-	-	-	2001 Autres arrivages	16
<b>2 129.8</b>	<b>2 457.8</b>	<b>2 422.3</b>	<b>2 260.9</b>	<b>2 369.0</b>	<b>2 450.0</b>	<b>2 698.3</b>	<b>2002 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	17
							2001	18
							<b>Utilisation :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2002 Ventes des services - T.-N.-L.	19
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Île-Du-Prince-Édouard	20
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Nouvelle-Écosse	21
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Nouveau-Brunswick	22
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Ontario	24
114.8	57.6	98.1	96.1	150.0	131.8	137.1	2002 - Manitoba	25
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Saskatchewan	26
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Alberta	27
333.2	454.6	378.3	363.1	447.2	462.5	431.0	2001 - Colombie-Britannique	28
52.3	-	-	4.5	131.5	197.4	280.4	2002 - Yukon	29
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Territoires du Nord-Ouest	30
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Nunavut	31
-	-	-	-	-	-	-	2001	32
<b>500.3</b>	<b>512.2</b>	<b>476.4</b>	<b>463.7</b>	<b>728.7</b>	<b>791.7</b>	<b>848.5</b>	<b>2002 Total des ventes services de gaz</b>	33
763.6	1 070.8	1 010.8	997.3	1 045.7	925.0	931.4	2001 Exportations	34
401.6	267.7	415.5	402.1	446.9	475.4	413.0	2002 Ventes directes (excluant services de gaz)	35
360.2	527.5	419.7	358.1	66.5	210.1	306.6	2001 Livraisons aux entrepôts des distributeurs	36
2.2	2.0	4.7	-0.3	-1.0	0.5	7.2	2002 Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	37
26.4	35.5	33.1	31.2	47.0	45.6	59.9	2001 Gaz consommé dans les réseaux	38
75.5	42.1	62.1	8.8	35.2	1.7	131.7	2002 Pertes dans les pipelines	39
<b>2 129.8</b>	<b>2 457.8</b>	<b>2 422.3</b>	<b>2 260.9</b>	<b>2 369.0</b>	<b>2 450.0</b>	<b>2 698.3</b>	<b>2002 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	40
							2001	41

**TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Yukon**

		Jan. to Mar. Jan. à Mar.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	102.5	36.5	31.9	34.1		
2		2001	133.4	475.2	46.2	43.1	40.3	40.9
3	Less field flared and waste	2002	0.2	0.1	-	0.1		
4		2001	-	0.1	-	-	-	-
5	Net new production	2002	102.3	36.4	31.9	34.0		
6		2001	133.4	475.1	46.2	43.1	40.3	40.9
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-		
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>102.3</b>	<b>36.4</b>	<b>31.9</b>	<b>34.0</b>		
10		<b>2001</b>	<b>133.4</b>	<b>475.1</b>	<b>46.2</b>	<b>43.1</b>	<b>40.3</b>	<b>40.9</b>
11	Field disposition and usage	2002	-	-	-	-		
12		2001	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-		
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	17.2	6.1	5.4	5.7		
16		2001	21.9	79.0	7.6	7.1	6.7	6.8
17	- Plant uses	2002	5.3	1.9	1.7	1.7		
18		2001	6.3	21.4	2.1	2.2	1.4	1.2
19	- Adjustment	2002	-	-	-	-		
20		2001	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2002	79.8	28.4	24.8	26.6		
22		2001	105.2	374.7	36.5	33.8	32.2	32.9
23	Total disposition	2002	102.3	36.4	31.9	34.0		
24		2001	133.4	475.1	46.2	43.1	40.3	40.9
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2002</b>	<b>79.8</b>	<b>28.4</b>	<b>24.8</b>	<b>26.6</b>		
26		<b>2001</b>	<b>105.2</b>	<b>374.7</b>	<b>36.5</b>	<b>33.8</b>	<b>32.2</b>	<b>32.9</b>
27	Received from distributor storage	2002	-	-	-	-		
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	-	-	-	-		
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-		
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>79.8</b>	<b>28.4</b>	<b>24.8</b>	<b>26.6</b>		
34		<b>2001</b>	<b>105.2</b>	<b>374.7</b>	<b>36.5</b>	<b>33.8</b>	<b>32.2</b>	<b>32.9</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-	-	-	-		
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-		
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-		
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-		
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-		
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	-	-	-	-		
46		2001	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-		
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-		
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	-	-	-	-		
52		2001	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	79.8	28.4	24.8	26.6		
54		2001	105.2	374.7	36.5	33.8	32.2	32.9
55	- Yukon	2002	-	-	-	-		
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-		
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-		
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2002</b>	<b>79.8</b>	<b>28.4</b>	<b>24.8</b>	<b>26.6</b>		
62		<b>2001</b>	<b>105.2</b>	<b>374.7</b>	<b>36.5</b>	<b>33.8</b>	<b>32.2</b>	<b>32.9</b>
63	Exports	2002	-	-	-	-		
64		2001	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	-	-	-	-		
66		2001	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2002	-	-	-	-		
68		2001	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2002	-	-	-	-		
70		2001	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2002	-	-	-	-		
72		2001	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-	-	-	-		
74		2001	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>79.8</b>	<b>28.4</b>	<b>24.8</b>	<b>26.6</b>		
76		<b>2001</b>	<b>105.2</b>	<b>374.7</b>	<b>36.5</b>	<b>33.8</b>	<b>32.2</b>	<b>32.9</b>



TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Yukon

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								<b>Approvisionnements :</b>
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	37.0	2002	Production originale brute 1
-	-	-	-	-	-	0.1	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 2
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	36.9	2002	Production originale nette 3
-	-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz injecté et stocké 4
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	36.9	2002	Prélèvements nets 5
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers 6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs 7
5.9	6.1	6.7	6.2	6.4	6.1	6.2	2001	- Pertes lors de traitement 8
2.2	2.2	1.1	1.1	1.9	1.9	2.1	2002	- Utilisation dans les usines 9
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Rectifications 10
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2002	Livraison de gaz marchand 11
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	36.9	2001	Disposition total 12
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2002	Total du gaz marchand 13
-	-	-	-	-	-	-	2001	Destockage par les distributeurs 14
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations 15
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages 16
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 17
-	-	-	-	-	-	-	2001	
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes des services - T.-N.-L. 35
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Île-Du-Prince-Édouard 36
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouvelle-Écosse 37
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouveau-Brunswick 38
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec 39
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Ontario 40
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba 41
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan 42
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta 43
-	-	-	-	-	-	-	2001	
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2002	- Colombie-Britannique 44
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon 45
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest 46
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut 47
-	-	-	-	-	-	-	2001	
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2002	Total des ventes services de gaz 48
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportations 49
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes directes (excluant services de gaz) 50
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 51
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 52
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Gaz consommé dans les réseaux 53
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes dans les pipelines 54
-	-	-	-	-	-	-	2001	
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 55
-	-	-	-	-	-	-	2001	

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Northwest Territories

		Jan. to Mar. Jan. à Mar.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	348.2	126.3	119.1	102.8		
2		2001	337.4	113.1	108.5	115.8	116.9	123.3
3	Less field flared and waste	2002	1.0	0.4	0.3	0.3		
4		2001	0.8	0.3	0.2	0.3	0.3	0.4
5	Net new production	2002	347.2	125.9	118.8	102.5		
6		2001	336.6	112.8	108.3	115.5	116.6	122.9
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-		
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2002	<b>347.2</b>	<b>125.9</b>	<b>118.8</b>	<b>102.5</b>		
10		2001	<b>336.6</b>	<b>112.8</b>	<b>108.3</b>	<b>115.5</b>	<b>116.6</b>	<b>122.9</b>
11	Field disposition and usage	2002	-	-	-	-		
12		2001	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-		
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	59.5	21.7	21.0	16.8		
16		2001	59.3	20.0	19.0	20.3	20.0	21.6
17	- Plant uses	2002	34.3	12.0	11.1	11.2		
18		2001	30.2	9.9	9.6	10.7	9.0	9.9
19	- Adjustment	2002	-	-	-	-		
20		2001	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2002	253.4	92.2	86.7	74.5		
22		2001	247.1	82.9	79.7	84.5	87.6	91.4
23	Total disposition	2002	347.2	125.9	118.8	102.5		
24		2001	336.6	112.8	108.3	115.5	116.6	122.9
25	<b>Total marketable gas</b>	2002	<b>253.4</b>	<b>92.2</b>	<b>86.7</b>	<b>74.5</b>		
26		2001	<b>247.1</b>	<b>82.9</b>	<b>79.7</b>	<b>84.5</b>	<b>87.6</b>	<b>91.4</b>
27	Received from distributor storage	2002	-	-	-	-		
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	-	-	-	-		
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-		
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2002	<b>253.4</b>	<b>92.2</b>	<b>86.7</b>	<b>74.5</b>		
34		2001	<b>247.1</b>	<b>82.9</b>	<b>79.7</b>	<b>84.5</b>	<b>87.6</b>	<b>91.4</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-	-	-	-		
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-		
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-		
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-		
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-		
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	-	-	-	-		
46		2001	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-		
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-		
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	-	-	-	-		
52		2001	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	235.1	85.7	81.1	68.3		
54		2001	225.3	74.8	72.7	77.8	79.9	83.1
55	- Yukon	2002	-	-	-	-		
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	18.3	6.5	5.6	6.2		
58		2001	21.8	8.1	7.0	6.7	7.7	8.3
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-		
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2002	<b>253.4</b>	<b>92.2</b>	<b>86.7</b>	<b>74.5</b>		
62		2001	<b>247.1</b>	<b>82.9</b>	<b>79.7</b>	<b>84.5</b>	<b>87.6</b>	<b>91.4</b>
63	Exports	2002	-	-	-	-		
64		2001	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	-	-	-	-		
66		2001	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2002	-	-	-	-		
68		2001	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2002	-	-	-	-		
70		2001	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2002	-	-	-	-		
72		2001	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-	-	-	-		
74		2001	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2002	<b>253.4</b>	<b>92.2</b>	<b>86.7</b>	<b>74.5</b>		
76		2001	<b>247.1</b>	<b>82.9</b>	<b>79.7</b>	<b>84.5</b>	<b>87.6</b>	<b>91.4</b>

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Territoires du Nord-Ouest

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
							<b>Approvisionnements :</b>	
90.6	132.0	137.4	132.8	143.9	140.8	117.7	2002 Production originale brute	1
0.2	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	2001 Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
90.4	131.6	137.1	132.5	143.6	140.5	117.3	2002 Production originale nette	3
-	-	-	-	-	-	-	2001 Moins gaz injecté et stocké	4
90.4	131.6	137.1	132.5	143.6	140.5	117.3	2002 Prélèvements nets	5
-	-	-	-	-	-	-	2001 Emploi et utilisation sur les chantiers	6
-	-	-	-	-	-	-	2002 Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
14.9	24.1	25.2	24.1	25.4	24.6	19.0	2001 - Pertes lors de traitement	8
9.0	9.4	11.4	10.0	10.5	12.3	11.9	2002 - Utilisation dans les usines	9
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Rectifications	10
66.5	98.1	100.5	98.4	107.7	103.6	86.4	2002 Livraison de gaz marchand	11
90.4	131.6	137.1	132.5	143.6	140.5	117.3	2001 Disposition total	12
66.5	98.1	100.5	98.4	107.7	103.6	86.4	2002 Total du gaz marchand	13
-	-	-	-	-	-	-	2001 Destockage par les distributeurs	14
-	-	-	-	-	-	-	2002 Importations	15
-	-	-	-	-	-	-	2001 Autres arrivages	16
66.5	98.1	100.5	98.8	107.7	103.6	86.4	2002 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	17
-	-	-	-	-	-	-	2001	18
							<b>Utilisation :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2002 Ventes des services - T.-N.-L.	19
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Île-Du-Prince-Édouard	20
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Nouvelle-Écosse	21
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Nouveau-Brunswick	22
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Ontario	24
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Manitoba	25
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Saskatchewan	26
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Alberta	27
58.6	89.8	93.1	91.5	99.8	96.3	79.4	2002 - Colombie-Britannique	28
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Yukon	29
7.9	8.3	7.4	7.3	7.9	7.3	7.0	2002 - Territoires du Nord-Ouest	30
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Nunavut	31
66.5	98.1	100.5	98.8	107.7	103.6	86.4	2002 Total des ventes services de gaz	32
-	-	-	-	-	-	-	2001 Exportations	33
-	-	-	-	-	-	-	2002 Ventes directes (excluant services de gaz)	34
-	-	-	-	-	-	-	2001 Livraisons aux entrepôts des distributeurs	35
-	-	-	-	-	-	-	2002 Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	36
-	-	-	-	-	-	-	2001 Gaz consommé dans les réseaux	37
-	-	-	-	-	-	-	2002 Pertes dans les pipelines	38
66.5	98.1	100.5	98.8	107.7	103.6	86.4	2002 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	39
-	-	-	-	-	-	-	2001	40



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Foreign

		Jan. to Mar. Jan. à Mar.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-
3	Less field flared and waste	2002	-	-	-	-	-	-
4		2001	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2002	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2002</b>	-	-	-	-	-	-
10		<b>2001</b>	-	-	-	-	-	-
11	Field disposition and usage	2002	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	-	-	-	-	-	-
16		2001	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2002	-	-	-	-	-	-
20		2001	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2002	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2002	-	-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2002</b>	-	-	-	-	-	-
26		<b>2001</b>	-	-	-	-	-	-
27	Received from distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	961.2	256.9	370.4	333.9	-	-
30		2001	957.0	212.3	283.2	461.5	452.0	421.7
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>961.2</b>	<b>256.9</b>	<b>370.4</b>	<b>333.9</b>	<b>452.0</b>	<b>421.7</b>
34		<b>2001</b>	<b>957.0</b>	<b>212.3</b>	<b>283.2</b>	<b>461.5</b>	<b>452.0</b>	<b>421.7</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	961.2	256.9	370.4	333.9	-	-
46		2001	957.0	212.3	283.2	461.5	452.0	311.4
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
52		2001	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-
54		2001	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2002</b>	<b>961.2</b>	<b>256.9</b>	<b>370.4</b>	<b>333.9</b>	<b>452.0</b>	<b>311.4</b>
62		<b>2001</b>	<b>957.0</b>	<b>212.3</b>	<b>283.2</b>	<b>461.5</b>	<b>452.0</b>	<b>311.4</b>
63	Exports	2002	-	-	-	-	-	-
64		2001	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	-	-	-	-	-	-
66		2001	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
68		2001	-	721.8	-	-	-	110.3
69	Line pack fluctuation	2002	-	-	-	-	-	-
70		2001	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2002	-	-	-	-	-	-
72		2001	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-	-	-	-	-	-
74		2001	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>961.2</b>	<b>256.9</b>	<b>370.4</b>	<b>333.9</b>	<b>452.0</b>	<b>421.7</b>
76		<b>2001</b>	<b>957.0</b>	<b>212.3</b>	<b>283.2</b>	<b>461.5</b>	<b>452.0</b>	<b>421.7</b>

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Étranger

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
							<b>Approvisionnements :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Production originale brute 1
-	-	-	-	-	-	-	2001	2
-	-	-	-	-	-	-	2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
-	-	-	-	-	-	-	2001	4
-	-	-	-	-	-	-	2002	Production originale nette 5
-	-	-	-	-	-	-	2001	6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Moins gaz injecté et stocké 7
-	-	-	-	-	-	-	2001	8
-	-	-	-	-	-	-	2002	Prélèvements nets 9
-	-	-	-	-	-	-	2001	10
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
-	-	-	-	-	-	-	2001	12
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
-	-	-	-	-	-	-	2001	14
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Pertes lors de traitement 15
-	-	-	-	-	-	-	2001	16
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Utilisation dans les usines 17
-	-	-	-	-	-	-	2001	18
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Rectifications 19
-	-	-	-	-	-	-	2001	20
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraison de gaz marchand 21
-	-	-	-	-	-	-	2001	22
-	-	-	-	-	-	-	2002	Disposition total 23
-	-	-	-	-	-	-	2001	24
-	-	-	-	-	-	-	2002	Total du gaz marchand 25
-	-	-	-	-	-	-	2001	26
-	-	-	-	-	-	-	2002	Destockage par les distributeurs 27
-	-	-	-	-	-	-	2001	28
279.3	287.4	219.5	295.0	335.9	293.1	369.5	2002	Importations 29
-	-	-	-	-	-	-	2001	30
-	-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages 31
-	-	-	-	-	-	-	2001	32
279.3	287.4	219.5	295.0	335.9	293.1	369.5	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33
							2001	34
							<b>Utilisation :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes des services - T.-N.-L. 35
-	-	-	-	-	-	-	2001	36
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Île-Du-Prince-Édouard 37
-	-	-	-	-	-	-	2001	38
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouvelle-Écosse 39
-	-	-	-	-	-	-	2001	40
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouveau-Brunswick 41
-	-	-	-	-	-	-	2001	42
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec 43
-	-	-	-	-	-	-	2001	44
122.0	94.2	117.8	135.7	335.9	293.1	369.5	2002	- Ontario 45
-	-	-	-	-	-	-	2001	46
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba 47
-	-	-	-	-	-	-	2001	48
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan 49
-	-	-	-	-	-	-	2001	50
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta 51
-	-	-	-	-	-	-	2001	52
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique 53
-	-	-	-	-	-	-	2001	54
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon 55
-	-	-	-	-	-	-	2001	56
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest 57
-	-	-	-	-	-	-	2001	58
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut 59
-	-	-	-	-	-	-	2001	60
122.0	94.2	117.8	135.7	335.9	293.1	369.5	2002	Total des ventes services de gaz 61
-	-	-	-	-	-	-	2001	62
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportations 63
-	-	-	-	-	-	-	2001	64
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes directes (excluant services de gaz) 65
-	-	-	-	-	-	-	2001	66
157.3	193.2	101.7	159.3	-	-	-	2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
-	-	-	-	-	-	-	2001	68
-	-	-	-	-	-	-	2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
-	-	-	-	-	-	-	2001	70
-	-	-	-	-	-	-	2002	Gaz consommé dans les réseaux 71
-	-	-	-	-	-	-	2001	72
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes dans les pipelines 73
-	-	-	-	-	-	-	2001	74
279.3	287.4	219.5	295.0	335.9	293.1	369.5	2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75
							2001	76

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 2001 - 2002

			Jan. to Mar. Jan. à Mar.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			Millions of cubic metres - millions de mètres cubes						
<b>Gas use - Reprocessing</b>									
01	Shrinkage (1)	2002	1 084.6		354.0	354.6	376.0		
02		2001	814.4	3 536.8	333.5	139.1	341.8	296.6	290.4
03	Flared (2)	2002	0.8		0.4	0.2	0.2		
04		2001	0.4	3.7	0.1	0.1	0.2	0.6	0.4
05	Plant Fuel (2)	2002	131.4		48.1	38.9	44.4		
06		2001	97.0	378.5	40.1	16.6	40.3	36.1	29.5
			Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Propane</b>									
07	Nova Scotia	2002	48.0		15.7	15.3	17.0		
08		2001	30.3	191.0	8.5	9.1	12.7	14.2	21.1
09	Manitoba	2002	-		-	-	-		
10		2001	-	-	-	-	-	-	-
11	Saskatchewan	2002	8.7		3.0	2.7	3.0		
12		2001	10.4	41.7	3.5	3.4	3.5	3.5	2.7
13	Alberta	2002	2 316.6		778.0	733.5	805.1		
14		2001	2 407.1	9 471.5	836.0	784.7	786.4	698.8	719.0
15	British Columbia	2002	98.4		35.5	33.5	29.4		
16		2001	111.1	461.2	36.7	34.1	40.3	38.0	41.1
17	Canada	2002	2 471.7		832.2	785.0	854.5		
18		2001	2 558.9	10 165.4	884.7	831.3	842.9	754.5	783.9
<b>Butane</b>									
19	Nova Scotia	2002	36.5		11.2	11.9	13.4		
20		2001	22.7	134.6	6.8	6.8	9.1	9.6	13.8
21	Manitoba	2002	-		-	-	-		
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	Saskatchewan	2002	5.8		2.0	1.8	2.0		
24		2001	4.5	20.0	1.4	1.5	1.6	1.7	1.2
25	Alberta	2002	1 353.2		471.8	458.9	422.5		
26		2001	1 410.5	5 564.1	506.9	490.9	412.7	430.3	449.7
27	British Columbia	2002	79.5		28.6	25.1	25.8		
28		2001	81.9	346.6	28.2	24.1	29.6	30.2	28.3
29	Canada	2002	1 475.0		513.6	497.7	463.7		
30		2001	1 519.6	6 065.3	543.3	523.3	453.0	471.8	493.0
<b>Ethane (before solvent flood)</b>									
31	Manitoba	2002	-		-	-	-		
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	Saskatchewan	2002	8.4		2.9	2.6	2.9		
34		2001	9.4	32.2	3.7	2.8	2.9	2.6	2.2
35	Alberta	2002	3 107.4		1 098.9	987.0	1 021.5		
36		2001	2 933.5	12 105.9	874.2	931.3	1 128.0	978.0	990.1
37	British Columbia	2002	284.7		103.9	90.4	90.4		
38		2001	206.5	984.6	48.2	86.9	71.4	83.1	85.2
39	Canada	2002	3 400.5		1 205.7	1 080.0	1 114.8		
40		2001	3 149.4	13 122.7	926.1	1 021.0	1 202.3	1 063.7	1 077.5
<b>Sulphur</b>			Metric Tonnes - Tonne métrique						
41	Manitoba	2002	-		-	-	-		
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	Saskatchewan	2002	-		-	-	-		
44		2001	-	-	-	-	-	-	-
45	Alberta	2002	1 674 097		571 737	528 129	574 231		
46		2001	1 779 824	6 931 145	614 325	566 403	599 096	544 926	574 354
47	British Columbia	2002	218 251		68 810	71 739	77 702		
48		2001	226 989	904 288	78 725	71 472	76 792	77 782	75 934
49	Canada	2002	1 892 348		640 547	599 868	651 933		
50		2001	2 006 813	7 835 433	693 050	637 875	675 888	622 708	650 288

(1) Amounts shown here are included in table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada)

(2) Amounts shown here are included in table 2 'Plant Uses' (Alberta and Canada)



**TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 2001 - 2002**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes									
Utilisation en recyclage									
308.5	169.3	344.3	301.2	368.5	321.8	321.8	2002	Pertes (1)	01
							2001		02
0.3	0.1	0.4	0.3	0.4	0.4	0.4	2002	Gaz brûlé (2)	03
							2001		04
34.9	14.2	33.7	31.9	37.6	31.5	32.1	2002	Consommation (2)	05
							2001		06
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Propane									
22.0	17.2	26.4	16.6	13.8	17.4	12.0	2002	Nouvelle-Écosse	07
							2001		08
-	-	-	-	-	-	-	2002	Manitoba	09
							2001		10
3.5	3.6	3.6	3.7	3.7	3.5	3.5	2002	Saskatchewan	11
							2001		12
809.1	749.7	800.1	676.2	779.3	898.4	933.8	2002	Alberta	13
							2001		14
35.9	39.2	41.8	37.0	41.2	38.4	37.5	2002	Colombie-Britannique	15
							2001		16
870.5	809.7	871.9	733.5	838.0	957.7	986.8	2002	Canada	17
							2001		18
Butane									
13.1	10.9	17.3	11.9	10.6	13.4	11.3	2002	Nouvelle-Écosse	19
							2001		20
-	-	-	-	-	-	-	2002	Manitoba	21
							2001		22
1.7	1.8	1.8	1.8	1.9	1.8	1.8	2002	Saskatchewan	23
							2001		24
464.6	462.3	461.1	408.3	487.3	471.6	518.4	2002	Alberta	25
							2001		26
26.8	30.3	31.3	29.1	31.0	28.7	29.0	2002	Colombie-Britannique	27
							2001		28
506.2	505.3	511.5	451.1	530.8	515.5	560.5	2002	Canada	29
							2001		30
Ethane (avant déplacement miscible)									
-	-	-	-	-	-	-	2002	Manitoba	31
							2001		32
3.0	1.4	2.9	1.0	3.9	3.1	2.7	2002	Saskatchewan	33
							2001		34
972.8	1 010.0	1 017.3	992.7	974.3	1 094.0	1 143.2	2002	Alberta	35
							2001		36
65.1	79.9	83.2	76.1	99.7	101.9	103.9	2002	Colombie-Britannique	37
							2001		38
1 040.9	1 091.3	1 103.4	1 069.8	1 077.9	1 199.0	1 249.8	2002	Canada	39
							2001		40
Metric Tonnes - Tonne métrique									
Soufre									
-	-	-	-	-	-	-	2002	Manitoba	41
							2001		42
-	-	-	-	-	-	-	2002	Saskatchewan	43
							2001		44
556 357	583 918	588 505	539 067	578 906	578 338	606 950	2002	Alberta	45
							2001		46
62 377	79 633	78 850	76 545	77 353	72 383	76 442	2002	Colombie-Britannique	47
							2001		48
618 734	663 551	667 355	615 612	656 259	650 721	683 392	2002	Canada	49
							2001		50

(1) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada)

(2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)

## DATA QUALITY AND METHODOLOGY

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the result of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XIB), the monthly Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (Catalogue 55-001-XIB) and the monthly Natural Gas Transportation and Distribution (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

## DEFINITIONS

### Crude Oil

#### *Crude oil*

A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

#### *Synthetic crude oil*

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

#### *Crude bitumen*

A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

## QUALITÉ DES DONNÉES ET MÉTHODOLOGIE

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquête connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XIB au catalogue), l'enquête mensuelle sur le transport du pétrole brut et des pétroliers raffinés par pipeline (no 55-001-XIB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur le transport et distribution du gaz naturel (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

## DÉFINITIONS

### Pétrole brut

#### *Pétrole brut*

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

#### *Pétrole brut synthétique*

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

#### *Bitumineux brut*

Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

### **Condensate**

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

### **Pentanes plus**

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

## **Gas Utilities**

### **Total marketable gas**

Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use losses have been deducted.

### **Imports**

Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

### **Other receipts**

Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

### **Exports**

Export of gas, by pipeline, to the United States.

### **Direct sales**

Represents direct, non-utility delivery for consumption.

## **Natural Gas Liquids**

### **Propane**

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

### **Butanes**

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

### **Ethane**

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

### **Condensat**

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

### **Pentanes plus**

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

## **Services de gaz**

### **Total de gaz marchand**

Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

### **Importations**

Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

### **Autres arrivages**

Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

### **Exportations**

Exportations de gaz naturel, par pipeline, au États-Unis.

### **Ventes directes**

Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

## **Liquides de gaz naturel**

### **Propane**

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

### **Butanes**

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

### **Éthane**

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.



# Discover

## WHO HOLDS THE BALANCE OF POWER IN CANADA

### INTER-CORPORATE OWNERSHIP

With *Inter-Corporate Ownership (ICO)*, there's no quicker or easier way to get the inside track on competitors or customers! With over 95,000 company listings of both Canadian and foreign-owned firms integrated into one source, *ICO* saves you valuable research time. Discover:

- who owns and controls which companies
- to which industry they belong
- province of residence of head office
- country of control
- and much, much more.

Meticulously researched and compiled by our trusted experts and analysts, *ICO* is an indispensable resource for lawyers, financial analysts, journalists, bankers, economists, investors, trade analysts, policy makers, lobbyists, corporate executives, academics and researchers.

#### USE *INTER-CORPORATE OWNERSHIP* TO:

- Tap into new markets by identifying potential new corporate customers for your products.
- Uncover export opportunities by charting changes in foreign control.
- Zero in on potential customers by determining which corporations are active in different provinces and regions.
- Determine global exposure of your customers as you research their multinational relations.

**THE BALANCE OF POWER HAS SHIFTED TO YOUR ADVANTAGE. ORDER *INTER-CORPORATE OWNERSHIP* TODAY!**

Book: (Cat. No. 61-517-XPB): \$350

CD-ROM Single Quarterly Issue: (Cat. No. 61-517-XCB): \$350

CD-ROM Annual Subscription: (Cat. No. 61-517-XCB): \$995

CALL toll-free 1 800 267-6677 • FAX toll-free 1 800 287-4369

E-MAIL [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

MAIL to Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada

CONTACT an account executive at your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre for cost-effective queries on individual companies at 1 800 263-1136.

In Canada, please add either GST and applicable PST or HST. Shipping charges: no shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per issue or item ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per issue or item ordered. (Federal government clients must indicate their IS Organization Code and IS Reference Code on all orders.)

Visit our Web site at [statcan.ca](http://statcan.ca)

# Découvrez

## QUI POSSÈDE LA BALANCE DES POUVOIRS AU CANADA

### LIENS DE PARENTÉ ENTRE SOCIÉTÉS

*Liens de parenté entre sociétés (LPS)* est le moyen le plus facile et le plus rapide de savoir ce qui se passe dans les coulisses de la concurrence ou de la clientèle! Cette source unique qui compte plus de 95 000 entrées sur des entreprises appartenant à des intérêts canadiens et étrangers vous permettra d'économiser du temps de recherche précieux. Découvrez :

- qui possède et contrôle quelles entreprises
- à quel secteur d'activité ces entreprises appartiennent
- la province de leur siège social
- le pays de contrôle
- et beaucoup plus encore.

Le fruit de recherches méticuleuses de la part de nos experts et analystes de confiance, *LPS* contient une mine de renseignements indispensables pour les avocats, les analystes financiers, les journalistes, les banquiers, les économistes, les investisseurs, les analystes du

marché, les décideurs, les lobbyistes, les cadres d'entreprise, les universitaires et les chercheurs.

#### UTILISEZ *LIENS DE PARENTÉ ENTRE SOCIÉTÉS* POUR :

- Percer de nouveaux marchés en identifiant d'éventuelles entreprises clientes pour vos produits.
- Trouver des débouchés à l'exportation en suivant l'évolution de la propriété étrangère.
- Cibler d'éventuels clients en déterminant quelles sociétés sont actives dans différentes provinces et régions.
- Déterminer la visibilité mondiale de vos clients en examinant leurs relations multinationales.

**LA BALANCE DES POUVOIRS PENCHE EN VOTRE FAVEUR. COMMANDEZ *LIENS DE PARENTÉ ENTRE SOCIÉTÉS* AUJOURD'HUI!**

Livre (n° 61-517-XPB au catalogue) : 350 \$

Numéro trimestriel unique sur CD-ROM : (n° 61-517-XCB au catalogue) : 350 \$

Abonnement annuel sur CD-ROM : (n° 61-517-XCB au catalogue) : 995 \$

APPELEZ sans frais au 1 800 267-6677 • TÉLÉCOPIEZ sans frais au 1 800 287-4369

ENVOYEZ UN COURRIEL à l'adresse [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

POSTEZ à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6, Canada

COMMUNIQUEZ avec un analyste-conseil au Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près, pour obtenir des renseignements à peu de frais sur des entreprises individuelles, en composant le 1 800 263-1136. Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH.

Frais de port : aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Pour les envois à destination d'autres pays, veuillez ajouter 10 \$ pour chaque numéro ou article commandé. (Les ministères et les organismes du gouvernement fédéral doivent indiquer sur toutes les commandes leur code d'organisme RI et leur code de référence RI.)

Visitez notre site Web à [statcan.ca](http://statcan.ca)





# ORDER FORM

Statistics Canada

## TO ORDER:



MAIL



PHONE

1 800 267-6677



FAX

1 877 287-4369

Statistics Canada  
Dissemination Division  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario  
K1A 0T6 Canada



E-MAIL: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)



1 800 363-7629

Telecommunication Device  
for the Hearing Impaired

(Please print)

Company

Department

Attention

Title

Address

City

Province

( )

( )

Postal Code

Phone

Fax

E-mail Address:

Your personal information is protected by the *Privacy Act*. \*\*

## METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)

☐ Please charge my: ☐ VISA ☐ Master Card ☐ American Express

Card Number

Expiry date

Cardholder (please print)

Signature

☐ Payment enclosed \$ \_\_\_\_\_  
(payable to the Receiver General for Canada)

☐ Purchase Order Number \_\_\_\_\_  
(please enclose)

Authorized Signature

Catalogue Number	Title	Date of issue(s) or indicate an "S" for subscription(s)	Price (All prices exclude sales tax)	*Shipping Charges (Applicable to shipments sent outside Canada)	Quantity	Total \$

\*Shipping charges: no shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per issue or item ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per issue or item ordered. Annual frequency = 1. Quarterly frequency = 4. Monthly frequency = 12.

Canadian clients add **either** 7% GST and applicable PST **or** HST (GST Registration No. R121491807).

Clients outside Canada pay in Canadian dollars drawn on a Canadian bank **or** pay in equivalent US dollars, converted at the prevailing daily exchange rate, drawn on a US bank.

Statistics Canada is FIS-ready. Federal government departments and agencies must include with all orders their IS Organization Code \_\_\_\_\_ and IS Reference Code \_\_\_\_\_.

\*\* Statistics Canada will only use your information to complete this sales transaction, deliver your product(s), announce product updates and administer your account. From time to time, we may also offer you other Statistics Canada products and services or ask you to participate in our market research. If you do not wish to be contacted again for promotional purposes ☐ and/or market research ☐, check as appropriate and fax or mail this page to us, call 1 800 700-1033 or e-mail [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca).

SUBTOTAL

GST (7%)

Applicable PST

Applicable HST  
(N.S., N.B., Nfld.)

GRAND TOTAL

PF021050

## THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada  
Statistique Canada

[www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

Canada





# BON DE COMMANDE

Statistique Canada

## POUR COMMANDER :



COURRIER

Statistique Canada  
Division de la diffusion  
Gestion de la circulation  
120, avenue Parkdale  
Ottawa (Ontario)  
K1A 0T6 Canada



TÉLÉPHONE  
1 800 267-6677



TÉLÉCOPIEUR  
1 877 287-4369



COURRIEL : [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)



1 800 363-7629  
Appareils de télécommunications  
pour les malentendants

(Veuillez écrire en majuscules)

Compagnie

Service

A l'attention de

Fonction

Adresse

Ville

Province

Code postal

Téléphone

Télécopieur

Courriel :

Vos renseignements personnels sont protégés par la Loi sur la protection des renseignements personnels.\*\*

## MODALITÉS DE PAIEMENT :

(Cochez une seule case)



Veuillez débitier  
mon compte



VISA



Master  
Card



American  
Express

N° de carte

Date d'expiration

Détenteur de carte (en majuscule s.v.p.)

Signature



Paiement inclus \$

(à l'ordre du Receveur général du Canada)



N° du bon  
de commande

(veuillez joindre le bon)

Signature de la personne autorisée

Numéro au catalogue	Titre	Édition(s) demandée(s) ou inscrire « A » pour les abonnements	Prix (Les prix n'incluent pas la taxe de vente)	*Frais de port (Pour les envois à l'extérieur du Canada)	Quantité	Total \$

\*Frais de port : aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Fréquence des parutions : publication annuelle = 1; publication trimestrielle = 4; publication mensuelle = 12.

TOTAL

Les clients canadiens ajoutent soit la TPS de 7 % et la TVP en vigueur, soit la TVH (TPS numéro R121491807).

TPS (7 %)

Les clients de l'étranger paient en dollars canadiens tirés sur une banque canadienne ou en dollars US tirés sur une banque américaine selon le taux de change quotidien en vigueur.

TVP en vigueur

Statistique Canada utilise la SIF. Les ministères et les organismes du gouvernement fédéral doivent indiquer sur toutes les commandes leur code d'organisme RI et leur code de référence RI.

TVH en vigueur  
(N.-É., N.-B., T.-N.)

\*\* Statistique Canada utilisera les renseignements qui vous concernent seulement pour effectuer la présente transaction, livrer votre (vos) produit(s), annoncer les mises à jour de ce(s) produit(s) et gérer votre compte. Nous pourrions de temps à autre vous informer au sujet d'autres produits et services de Statistique Canada ou vous demander de participer à nos études de marché. Si vous ne voulez pas qu'on communique avec vous de nouveau pour des promotions ou des études de marché, cochez la case correspondante et faites-nous parvenir cette page par télécopieur ou par la poste, téléphonez-nous au 1 800 700-1033 ou envoyez un courriel à [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca).

TOTAL GÉNÉRAL

PF021050

## MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique  
Canada

Statistics  
Canada

[www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

Canada



canada year book 2001

annuaire du canada 2001

## READING, DISCOVERY AND EXPLORATION...

*... a terrific combination!*

*Canada Year Book 2001* is a meticulously detailed, invitingly readable reference that is nothing less than a stunning depiction of today's Canada, packed with information about the nation, its people, its economy and its environment.

### Explore Canada—one page at a time!

*Canada Year Book 2001* is a fact-filled and entertaining collection of data, stories and essays plus a gallery of intriguing photographs. Flip through the pages of this impressive book and you will feel as though Canada is at your fingertips.

### Need timely, accurate information about Canada?

*Canada Year Book 2001* should be your first choice. From settling a friendly argument to completing a research report, the potential uses of this book are vast. It's the essential reference for parents, executives, teachers, librarians, writers, researchers, journalists, students, visitors to Canada PLUS public administrators, special interest groups, associations, and more.

### Place your order NOW!

*Canada Year Book 2001* (Cat. No. 11-402-XPE): \$65

**CALL** toll-free | 800 267-6677

**FAX** toll-free | 877 287-4369

#### MAIL to:

Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management,  
120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada

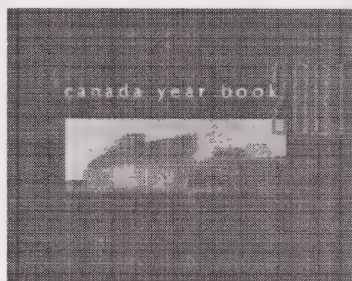
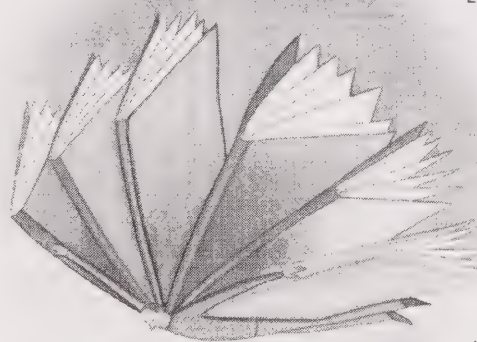
**E-MAIL** [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

**CONTACT** your nearest Statistics Canada Regional Reference  
Centre at | 800 263-1136.

In Canada, please add **either** GST and applicable PST **or** HST. No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per book ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per book ordered. Federal government clients must indicate their IS Organization Code and IS Reference Code on all orders.

Visit our Web site at: [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

Discover a sweeping chronicle of  
Canada from coast to coast!



## QUAND PLAISIR DE LIRE RIME AVEC DÉCOUVRIR!

L'*Annuaire du Canada 2001* est attrayant, méticuleusement détaillé et agréable à lire. C'est une représentation percutante du Canada d'aujourd'hui regorgeant d'information sur l'État qui le dirige, ses habitants, son économie et son environnement.

### Parcourez le Canada — une page à la fois!

L'*Annuaire du Canada 2001* saura vous divertir. Ses récits et ses articles parsemés de faits et de données sont agrémentés de photographies incomparables. Feuilletter cet ouvrage impressionnant, c'est comme avoir le Canada au creux de la main.

### Vous avez besoin d'information actuelle et précise sur le Canada?

Vous devriez faire de l'*Annuaire du Canada 2001* votre premier choix. Cet ouvrage se prête à une foule d'usages, qu'il s'agisse de régler un débat

amical ou de terminer un rapport de recherche. C'est un outil de référence essentiel pour les parents, les cadres supérieurs, les enseignants, les bibliothécaires, les rédacteurs, les chercheurs, les journalistes, les élèves, les visiteurs au Canada PLUS... les membres d'administrations publiques, de groupes d'intérêts, d'associations et plusieurs autres.

### Commandez AUJOURD'HUI!

*Annuaire du Canada 2001* (n° 11-402-XPX au catalogue) : 65 \$

**TÉLÉPHONEZ** sans frais au | 800 267-6677

**TÉLÉCOPIEZ** sans frais au | 877 287-4369

#### POSTEZ à :

Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation,  
120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A 0T6, Canada

Envoyez un message par **COURRIEL** à [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

**COMMUNIQUEZ** avec le centre de consultation régional de  
Statistique Canada le plus près au | 800 263-1136.

Au Canada, veuillez ajouter **soit** la TPS et la TVP en vigueur, **soit** la TVH. Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$ par livre commandé. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$ par livre commandé. Les ministères et les organismes du gouvernement fédéral doivent indiquer sur toutes les commandes leur code d'organisme RI et leur code de référence RI.

Visitez notre site Web à : [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

Découvrez la majestueuse épopée  
du Canada d'un océan à l'autre.



# Add to your favorites

## STATISTICS CANADA'S ONLINE CATALOGUE OF PRODUCTS AND SERVICES

# Ajoutez à vos favoris

## LE CATALOGUE EN LIGNE DES PRODUITS ET SERVICES DE STATISTIQUE CANADA

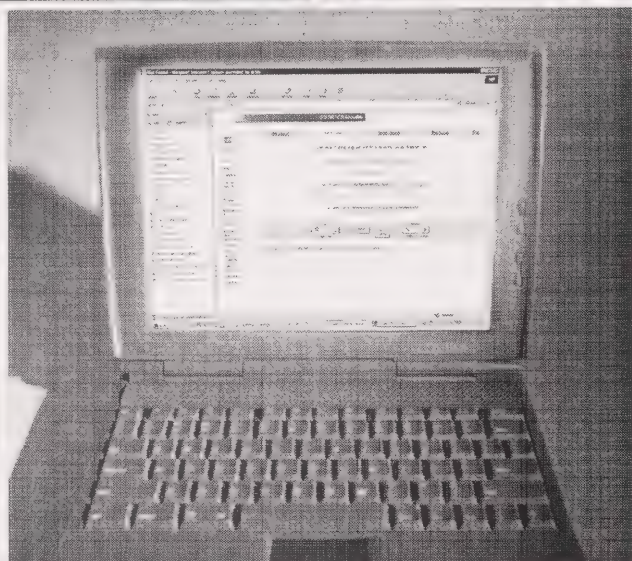
Whether you're looking for information about the census, health data or recent economic news, Statistics Canada's *Online Catalogue of Products and Services* has the answer to your questions!

Access a variety of data through an **efficient** and **up-to-date** search tool, for work, analyses or personal use.

### A NO NONSENSE SEARCH

Search the *Catalogue* through keywords, expressions, titles, subjects and more!

A thesaurus is available to make your search **easier** and **save you time**.



Que vous soyez à la recherche d'information sur le recensement, de données sur la santé ou encore de nouvelles économiques récentes, le *Catalogue en ligne des produits et services* de Statistique Canada a la réponse à vos questions!

Cet outil de recherche **efficace** et **à jour** vous permettra d'accéder à une variété de données pour vos travaux, vos analyses ou tout simplement pour votre information personnelle.

### CHERCHER SANS VOUS CASSER LA TÊTE

Le *Catalogue* vous permet d'effectuer une recherche par mots-clés, expressions, titres, sujets et bien plus encore!

Un thésaurus est mis à votre disposition pour **faciliter** votre recherche et **économiser du temps**.

### RESULTS THAT MEET YOUR EXPECTATIONS!

Access a wide variety of products and services in hard copy or electronic format:

- articles
- publications
- research documents
- and more!
- surveys
- CD-ROM
- customized aggregated data

The information summary of your search results will guide you towards the product or service you require. All the information you need at your fingertips!

Click your way to an extensive source of information and **see for yourself what this online catalogue has to offer!**

### DES RÉSULTATS À LA HAUTEUR DE VOS ATTENTES!

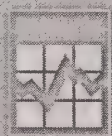
Accédez à une gamme de produits et services en version papier ou électronique :

- articles
- publications
- et plus encore!
- enquêtes
- CD-ROM
- documents de recherche
- données agrégées personnalisées

La liste des résultats vous présente un résumé de l'information pertinente à votre recherche, ainsi que la façon dont vous pouvez vous procurer le produit ou service désiré. Bref, tous les renseignements dont vous avez besoin à portée de la main!

D'un seul clic de souris, accédez dès maintenant à cette vaste source d'information et **voyez vous-même ce que ce catalogue en ligne peut vous offrir!**

A link to electronic publications directly downloadable from the Internet!



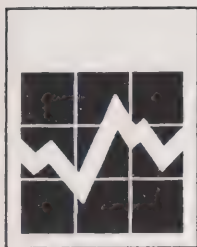
Le lien à des publications électroniques téléchargeables directement sur l'Internet.

# www.statcan.ca



Catalogue no. 26-006-XPB

N° 26-006-XPB au catalogue



## Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

April 2002

## Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Avril 2002





## How to obtain more information

Specific inquiries about this product and related statistics or services should be directed to: Marketing and Dissemination Section, Manufacturing, Construction and Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9497 or 1 866 873-8789; Fax line (613)951-9499; Internet: [energ@statcan.ca](mailto:energ@statcan.ca)).

For information on the wide range of data available from Statistics Canada, you can contact us by calling one of our toll-free numbers. You can also contact us by e-mail or by visiting our Web site.

National inquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Depository Services Program inquiries	1 800 700-1033
Fax line for Depository Services Program	1 800 889-9734
E-mail inquiries	<a href="mailto:infostats@statcan.ca">infostats@statcan.ca</a>
Web site	<a href="http://www.statcan.ca">www.statcan.ca</a>

## Ordering and subscription information

This product, Catalogue no. 26-006-XPB, is published monthly as a standard printed publication at a price of CDN \$19.00 per issue and CDN \$186.00 for a one-year subscription. The following additional shipping charges apply for delivery outside Canada:

	Single issue	Annual subscription
United States	CDN \$ 6.00	CDN \$ 72.00
Other countries	CDN \$ 10.00	CDN \$ 120.00

All prices exclude sales taxes.

This product can be ordered by

- Phone (Canada and United States) 1 800 267-6677
- Fax (Canada and United States) 1 877 287-4369
- E-mail [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)
- Mail Statistics Canada  
Dissemination Division  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario K1A 0T6
- And, in person at the Statistics Canada Regional Centre nearest you, or from authorised agents and bookstores.

When notifying us of a change in your address, please provide both old and new addresses.

## Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the Agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact Statistics Canada toll free at 1 800 263-1136

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet du présent produit ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de marketing et diffusion, division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-99497 ou 1 866 873-8789; Télécopieur (613) 951-9499; Internet : [energ@statcan.ca](mailto:energ@statcan.ca)).

Pour obtenir des renseignements sur l'ensemble des données de Statistique Canada qui sont disponibles, veuillez composer l'un des numéros sans frais suivants. Vous pouvez également communiquer avec nous par courriel ou visiter notre site Web.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1 800 363-7629
Renseignements concernant le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 700-1033
Télécopieur pour le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 889-9734
Renseignements par courriel	<a href="mailto:infostats@statcan.ca">infostats@statcan.ca</a>
Site Web	<a href="http://www.statcan.ca">www.statcan.ca</a>

## Renseignements sur les commandes et les abonnements

Le produit n°26-006-XPB au catalogue est publié mensuellement en version imprimée standard et est offert au prix de 19\$ CA l'exemplaire et de 186\$ CA pour un abonnement annuel. Les frais de livraison supplémentaires suivants s'appliquent aux envois à l'extérieur du Canada:

	Exemplaire	Abonnement annuel
États-Unis	6 \$ CA	72 \$ CA
Autres pays	10 \$ CA	120 \$ CA

Les prix ne comprennent pas les taxes de ventes.

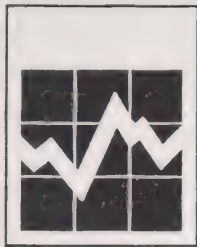
Ce produit peut être commandé par

- Téléphone (Canada et États-Unis) 1 800 267-6677
- Télécopieur (Canada et États-Unis) 1 877 287-4369
- Courriel [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)
- Poste Statistique Canada  
Division de la diffusion  
Gestion de la circulation  
120, avenue Parkdale  
Ottawa (Ontario) K1A 0T6
- En personne au bureau régional de Statistique Canada le plus près de votre localité ou auprès des agents et librairies autorisés.

Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresse.

## Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois, et ce, dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec Statistique Canada au numéro sans frais 1 800 263-1136.



Statistics Canada  
Manufacturing, Construction & Energy Division  
Energy Section

## Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

April 2002

Published by authority of the Minister  
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2003

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from License Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6

April 2003

Catalogue no. 26-006-XPB. Vol. 54, No. 4

Frequency: Monthly  
ISSN 1488-4771  
Ottawa

### Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing partnership between Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Statistique Canada  
Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie  
Section de l'énergie

## Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Avril 2002

Publication autorisée par le ministre  
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'industrie, 2003

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6

Avril 2003

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 54, no. 4

Périodicité: Mensuelle  
ISSN 1488-4771  
Ottawa

### Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

## Symbols

The following symbols are used in this Statistics Canada publication:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## Signes conventionnels

Les signes suivant sont employés dans cette publication de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **Marcelle Dion**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Robert Pagnutti**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Justin Lacroix**, Chief, Energy Section
- **Randall Sheldrick**, Unit Head, Petroleum Unit, Energy Section.

and

- **Gerry Desjardins**, Analyst, Energy Section.

## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Marcelle Dion**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Robert Pagnutti**, directeur adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Justin Lacroix**, chef, Section de l'énergie
- **Randall Sheldrick**, chef de sous section, unité du pétrole, Section de l'énergie.

et

- **Gerry Desjardins**, analyste, Section de l'énergie.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences – Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 – 1984.



Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l' "American National Standard for Information Sciences" – "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 – 1984.





## **TABLE OF CONTENTS**

	PAGE
<b>Selected Publications</b>	<b>4</b>
<b>Highlights</b>	<b>5</b>
<b>Table</b>	
1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month	
Canada	6
Newfoundland and Labrador	8
Nova Scotia	10
Ontario	12
Manitoba	14
Saskatchewan	16
Alberta	18
British Columbia	20
Northwest Territories <sup>1</sup>	22
Foreign	24
2. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month	
Canada	26
Newfoundland and Labrador	28
Nova Scotia	30
Ontario	32
Saskatchewan	34
Alberta	36
British Columbia	38
Yukon	40
Northwest Territories <sup>1</sup>	42
Foreign	44
3. Gas use – reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province	46
<b>Data Quality and Methodology</b>	<b>48</b>
<b>Definitions</b>	<b>48</b>

<sup>1</sup> Prior to April 1, 1999 Northwest Territories includes the area now known as Nunavut. As of April 1, 1999 Northwest Territories excludes the area now known as Nunavut.

## **TABLE DES MATIÈRES**

	PAGE
<b>Sélection de publications</b>	<b>4</b>
<b>Faits saillants</b>	<b>5</b>
<b>Tableau</b>	
1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois	
Canada	6
Terre-Neuve-et-Labrador	8
Nouvelle-Écosse	10
Ontario	12
Manitoba	14
Saskatchewan	16
Alberta	18
Colombie-Britannique	20
Territoires du Nord-Ouest <sup>1</sup>	22
Étranger	24
2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
Canada	26
Terre-Neuve-et-Labrador	28
Nouvelle-Écosse	30
Ontario	32
Saskatchewan	34
Alberta	36
Colombie-Britannique	38
Yukon	40
Territoires du Nord-Ouest <sup>1</sup>	42
Étranger	44
3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province	46
<b>Qualité des données et méthodologie</b>	<b>48</b>
<b>Définitions</b>	<b>48</b>

<sup>1</sup> Avant le 1er avril 1999, les Territoires du Nord-Ouest comprenaient la région maintenant appelée Nunavut. Depuis le 1er avril 1999, les Territoires du Nord-Ouest excluent la région Nunavut.

**MONTHLY PUBLICATIONS**

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas	26-006-XPB
Coal and Coke Statistics	45-002-XIB
Refined Petroleum Products	45-004-XIB
Natural Gas Transportation and Distribution	55-002-XIB
Electric Power Statistics	57-001-XIB

**QUARTERLY PUBLICATIONS**

Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB
Energy Statistics Handbook	
Compact disc – bilingual	57-601-XCB
Internet – English	57-601-XIE
Internet – French	57-601-XIF

**ANNUAL PUBLICATIONS**

Coal Mining	26-206-XIB
Oil and Gas Extraction	26-213-XIB
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-201-XIB
Electric Power Generation, Transmission and Distribution	57-202-XIB
Electric Power Capability and Load	57-204-XIB
Natural Gas Transportation and Distribution	57-205-XIB
Electric Power Generating Stations	57-206-XIB

**PUBLICATIONS MENSUELLES**

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel
Statistiques du charbon et du coke
Produits pétroliers raffinés
Transport et distribution du gaz naturel
Statistiques de l'énergie électrique

**PUBLICATIONS TRIMESTRIELLES**

Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
Guide statistique de l'énergie
Disque compact – bilingue
Internet – anglais
Internet – français

**PUBLICATIONS ANNUELLES**

Extraction de charbon
Extraction de pétrole et de gaz
Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Production, transport et distribution d'électricité
Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Transport et distribution du gaz naturel
Centrales d'énergie électrique

To order a publication, please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by internet, at [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Pour obtenir une publication, veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresse. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les libraires et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

## **HIGHLIGHTS**

### **April 2002**

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during April 2002 increased 10.8% amounting to 11.4 million cubic metres compared to 10.3 million cubic metres in April 2001. Imported crude for the same period amounted to 3.6 million cubic metres, a decrease of 16.3% over April 2001.

The disposition of crude and equivalent for April is as follows: 7.6 million cubic metres (50.3%) were sent to Canadian refineries and 7.2 million cubic metres (47.7%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 1.7% to 18.2 billion cubic metres from 17.9 billion cubic metres in April 2001. Marketable Gas production for April amounted to 14.2 billion cubic metres, an increase of 0.7%.

The disposition of natural gas for April 2002 is as follows: 0.8 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.4 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 8.2 billion cubic metres exported; 6.4 billion cubic metres in Sales, which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.2 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

## **FAITS SAILLANTS**

### **Avril 2002**

La production de pétrole brut et hydrocarbures pour avril 2002 a augmenté de 10,8% pour atteindre 11,4 millions de mètres cubes comparativement à 10,3 millions de mètres cubes en avril 2001. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 3,6 millions de mètres cubes, soit une baisse de 16,3% par rapport à avril 2001.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de avril 2002 se répartit de la manière suivante: 7,6 millions de mètres cubes (50,3%) destinés aux raffineries canadiennes et 7,2 millions de mètres cubes (47,7%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 1,7% pour atteindre 18,2 milliards de mètres cubes contre 17,9 milliards de mètres cubes en avril 2001. En avril 2002, la production de gaz naturel a atteint un volume de 14,2 milliards de mètres cubes, une hausse de 0,7%.

Au cours du mois de avril 2002, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 0,8 milliards de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 2,4 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 8,2 milliards de mètres cubes ont été exportés et 6,4 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,2 milliard de mètres cubes, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Canada

			Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2002	10 554.9		2 711.7	2 456.3	2 742.8	2 644.1	
2		2001	10 907.6	33 206.2	2 848.2	2 560.0	2 831.8	2 667.6	2 791.2
3	Light and Medium Crude Oil	2002	16 907.3		4 040.6	3 995.3	4 434.4	4 437.0	
4		2001	15 537.4	46 729.8	3 987.4	3 646.9	4 031.7	3 871.4	3 893.0
5	Synthetic Crude Oil	2002	8 147.6		2 143.2	1 963.1	1 939.0	2 102.3	
6		2001	6 493.9	20 260.7	1 611.3	1 606.9	1 815.8	1 459.9	1 765.2
7	Crude Bitumen	2002	5 433.2		1 368.6	1 233.5	1 426.9	1 404.2	
8		2001	5 945.1	17 953.9	1 551.1	1 349.7	1 574.7	1 469.6	1 601.7
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2002</b>	<b>41 043.0</b>		<b>10 264.1</b>	<b>9 648.2</b>	<b>10 543.1</b>	<b>10 587.6</b>	
10		<b>2001</b>	<b>38 884.0</b>	<b>118 150.6</b>	<b>9 998.0</b>	<b>9 163.5</b>	<b>10 254.0</b>	<b>9 468.5</b>	<b>10 051.1</b>
11	Condensate	2002	399.5		100.3	92.0	106.6	100.6	
12		2001	347.8	1 134.8	88.4	83.1	87.0	89.3	97.9
13	Pentanes Plus	2002	3 136.2		800.7	800.9	787.2	747.4	
14		2001	3 349.5	9 665.6	895.7	834.9	852.9	766.0	890.5
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>44 578.7</b>		<b>11 165.1</b>	<b>10 541.1</b>	<b>11 436.9</b>	<b>11 435.6</b>	
16		<b>2001</b>	<b>42 581.3</b>	<b>128 951.0</b>	<b>10 982.1</b>	<b>10 081.5</b>	<b>11 193.9</b>	<b>10 323.8</b>	<b>11 039.5</b>
17	Imports	2002	16 632.1		4 338.8	4 253.3	4 417.0	3 623.0	
18		2001	19 147.4	53 517.4	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>61 210.8</b>		<b>15 503.9</b>	<b>14 794.4</b>	<b>15 853.9</b>	<b>15 058.6</b>	
20		<b>2001</b>	<b>61 728.7</b>	<b>182 468.4</b>	<b>16 479.5</b>	<b>14 261.4</b>	<b>16 334.2</b>	<b>14 653.6</b>	<b>15 908.8</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2002	7 272.5		1 792.0	2 013.1	2 114.3	1 353.1	
22		2001	8 143.7	23 214.7	2 564.7	1 608.0	2 237.8	1 733.2	2 297.1
23	- Quebec	2002	7 583.5		2 001.9	1 778.9	1 888.2	1 914.5	
24		2001	7 196.1	21 482.6	1 802.8	1 762.4	1 978.4	1 652.5	1 867.3
25	- Ontario	2002	8 798.4		2 393.8	1 996.2	2 270.5	2 137.9	
26		2001	9 518.0	27 662.7	2 373.6	2 287.0	2 516.2	2 341.2	2 245.7
27	- Manitoba	2002	-		-	-	-	-	
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	926.6		317.7	276.1	291.6	41.2	
30		2001	1 006.7	3 704.1	326.7	286.3	273.4	120.3	290.2
31	- Alberta	2002	8 209.7		2 259.9	1 982.7	2 129.8	1 837.3	
32		2001	8 061.6	23 604.7	2 244.2	2 025.4	2 093.2	1 698.8	1 488.9
33	- British Columbia	2002	1 124.9		300.1	257.9	274.4	292.5	
34		2001	1 074.9	3 407.4	294.6	268.8	212.6	298.9	316.8
35	- Northwest Territories	2002	-		-	-	-	-	
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>33 915.6</b>		<b>9 065.4</b>	<b>8 304.9</b>	<b>8 968.8</b>	<b>7 576.5</b>	
38		<b>2001</b>	<b>35 001.0</b>	<b>103 076.2</b>	<b>9 606.6</b>	<b>8 237.9</b>	<b>9 311.6</b>	<b>7 844.9</b>	<b>8 506.0</b>
39	Exports to the United States	2002	27 009.7		6 640.3	6 347.0	6 841.6	7 180.8	
40		2001	26 602.5	79 301.3	6 796.9	6 194.7	6 797.8	6 813.1	6 847.6
41	Exports to Other Countries	2002	-		-	-	-	-	
42		2001	178.4	269.9	89.5	-	88.9	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	<b>27 009.7</b>		<b>6 640.3</b>	<b>6 347.0</b>	<b>6 841.6</b>	<b>7 180.8</b>	
44		<b>2001</b>	<b>26 780.9</b>	<b>79 571.2</b>	<b>6 886.4</b>	<b>6 194.7</b>	<b>6 886.7</b>	<b>6 813.1</b>	<b>6 847.6</b>
45	Net Inventory Changes	2002	511.4		- 188.6	227.9	184.0	288.1	
46		2001	265.7	672.3	205.8	- 149.6	139.5	70.0	593.4
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	136.9		41.5	27.4	34.8	33.2	
48		2001	99.1	295.7	36.0	21.7	28.0	13.4	38.9
49	Losses and Adjustments	2002	- 362.8		-54.7	- 112.8	- 175.3	-20.0	
50		2001	- 418.0	-1 147.0	- 255.3	-43.3	-31.6	-87.8	-77.1
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>61 210.8</b>		<b>15 503.9</b>	<b>14 794.4</b>	<b>15 853.9</b>	<b>15 058.6</b>	
52		<b>2001</b>	<b>61 728.7</b>	<b>182 468.4</b>	<b>16 479.5</b>	<b>14 261.4</b>	<b>16 334.2</b>	<b>14 653.6</b>	<b>15 908.8</b>

**TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Canada**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnements : Production intérieure :	
2 685.2	2 807.8	2 862.6	2 758.0	2 855.0	2 754.2	2 784.6	2002 2001	Pétrole brut lourd 1 2
3 764.8	3 884.5	3 839.2	3 779.4	4 075.1	3 933.6	4 022.8	2002 2001	Pétrole brut léger et médium 3 4
1 422.9	1 673.7	1 816.7	1 369.4	1 656.2	1 884.3	2 178.4	2002 2001	Pétrole brut synthétique 5 6
1 572.9	1 547.8	1 523.2	1 442.6	1 510.6	1 421.4	1 388.6	2002 2001	Pétrole brut bitumineux 7 8
9 445.8	9 913.8	10 041.7	9 349.4	10 096.9	9 993.5	10 374.4	2002 2001	Total pétrole brut 9 10
87.8	91.2	99.9	97.8	102.7	101.9	107.8	2002 2001	Condensat 11 12
833.4	724.0	767.3	704.9	850.8	792.1	753.1	2002 2001	Pentanes plus 13 14
10 367.0	10 729.0	10 908.9	10 152.1	11 050.4	10 887.5	11 235.3	2002 2001	Total prélèvements net 15 16
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7	3 630.6	3 881.4	4 509.2	2002 2001	Importations 17 18
14 365.4	15 422.8	15 287.5	14 560.8	14 681.0	14 768.9	15 744.5	2002 2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19 20
							Utilisation :	
1 594.0	2 168.2	1 702.5	2 110.8	1 594.9	1 757.6	1 845.9	2002 2001	Aux raffineries - Atlantique 21 22
1 685.9	1 866.8	1 879.2	1 673.4	1 586.5	1 795.3	1 932.1	2002 2001	- Québec 23 24
2 350.7	2 475.0	2 281.1	2 023.3	2 290.4	2 236.9	2 241.6	2002 2001	- Ontario 25 26
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Manitoba 27 28
360.8	374.3	382.3	334.6	318.5	288.6	348.1	2002 2001	- Saskatchewan 29 30
1 695.9	2 284.4	2 334.1	1 709.5	1 947.2	2 110.5	1 972.6	2002 2001	- Alberta 31 32
288.3	309.7	290.6	285.3	265.8	303.1	272.9	2002 2001	- Colombie-Britannique 33 34
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Territoires du Nord-Ouest 35 36
7 975.6	9 478.4	8 869.8	8 136.9	8 003.3	8 492.0	8 613.2	2002 2001	Total livré aux raffineries 37 38
6 875.3	6 427.8	6 303.5	5 775.9	6 959.8	6 546.2	6 962.7	2002 2001	Exportation aux États-Unis 39 40
-	-	4.3	73.1	14.1	-	-	2002 2001	Exportation dans d'autres pays 41 42
6 875.3	6 427.8	6 307.8	5 849.0	6 973.9	6 546.2	6 962.7	2002 2001	Exportations totales 43 44
- 645.2	- 149.1	93.2	669.8	- 365.8	- 155.8	366.1	2002 2001	Variations nettes des stocks 45 46
26.5	3.5	36.3	28.3	20.0	23.6	19.5	2002 2001	Livraisons à d'autres acheteurs 47 48
133.2	- 337.8	-19.6	- 123.2	49.6	- 137.1	- 217.0	2002 2001	Pertes et rectifications 49 50
14 365.4	15 422.8	15 287.5	14 560.8	14 681.0	14 768.9	15 744.5	2002 2001	TOTAL DE L'UTILISATION 51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Newfoundland and Labrador

			Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	4 920.1	-	941.0	1 178.2	1 324.1	1 476.8	-
4		2001	2 665.5	8 632.8	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2002	4 920.1	-	941.0	1 178.2	1 324.1	1 476.8	-
10		2001	2 665.5	8 632.8	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
11	Condensate	2002	-	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	-	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2002	4 920.1	-	941.0	1 178.2	1 324.1	1 476.8	-
16		2001	2 665.5	8 632.8	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2002	4 920.1	-	941.0	1 178.2	1 324.1	1 476.8	-
20		2001	2 665.5	8 632.8	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2002	552.0	-	133.9	-	211.9	206.2	-
22		2001	624.9	2 183.7	-	152.4	269.6	202.9	313.9
23	- Quebec	2002	584.3	-	217.8	93.7	51.7	221.1	-
24		2001	160.2	618.7	-	102.7	57.5	-	-
25	- Ontario	2002	690.3	-	78.7	270.1	172.1	169.4	-
26		2001	419.3	2 959.1	118.9	121.0	-	179.4	313.9
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2002	1 826.6	-	430.4	363.8	435.7	596.7	-
38		2001	1 204.4	5 761.5	118.9	376.1	327.1	382.3	627.8
39	Exports to the United States	2002	2 938.2	-	476.1	825.9	763.6	872.6	-
40		2001	1 469.8	2 843.6	549.4	263.4	370.3	286.7	39.4
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2002	2 938.2	-	476.1	825.9	763.6	872.6	-
44		2001	1 469.8	2 843.6	549.4	263.4	370.3	286.7	39.4
45	Net Inventory Changes	2002	155.3	-	34.5	-11.5	124.8	7.5	-
46		2001	-8.7	27.7	-15.5	10.9	-4.6	0.5	35.9
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	-	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2002	4 920.1	-	941.0	1 178.2	1 324.1	1 476.8	-
52		2001	2 665.5	8 632.8	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Terre-Neuve-et-Labrador

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Approvisionnements :</b>	
							<b>Production intérieure :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pétrole brut lourd
								1 2
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2002 2001	Pétrole brut léger et médium
								3 4
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pétrole brut synthétique
								5 6
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pétrole brut bitumineux
								7 8
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2002 2001	<b>Total pétrole brut</b>
								9 10
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Condensat
								11 12
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pentanes plus
								13 14
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2002 2001	<b>Total prélèvements net</b>
								15 16
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Importations
								17 18
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2002 2001	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>
								19 20
							<b>Utilisation :</b>	
162.9	157.7	267.8	134.0	91.9	296.2	134.4	2002 2001	Aux raffineries - Atlantique
								21 22
-	31.9	-	110.1	151.8	71.8	92.9	2002 2001	- Québec
								23 24
345.5	447.5	223.7	316.8	467.8	315.9	108.7	2002 2001	- Ontario
								25 26
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Manitoba
								27 28
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Saskatchewan
								29 30
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Alberta
								31 32
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Colombie-Britannique
								33 34
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Territoires du Nord-Ouest
								35 36
508.4	637.1	491.5	560.9	711.5	683.9	336.0	2002 2001	<b>Total livré aux raffineries</b>
								37 38
158.9	31.3	177.1	107.2	224.5	119.4	516.0	2002 2001	Exportation aux États-Unis
								39 40
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Exportation dans d'autres pays
								41 42
158.9	31.3	177.1	107.2	224.5	119.4	516.0	2002 2001	<b>Exportations totales</b>
								43 44
-7.0	20.9	-16.4	38.9	-61.9	26.4	-0.4	2002 2001	Variations nettes des stocks
								45 46
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Livraisons à d'autres acheteurs
								47 48
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pertes et rectifications
								49 50
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2002 2001	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>
								51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Nova Scotia

			Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
4		2001	-	-	-	-	-	-	-
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2002</b>	-	-	-	-	-	-	-
10		<b>2001</b>	-	-	-	-	-	-	-
11	Condensate	2002	204.3	564.0	50.5	48.0	55.4	50.4	46.9
12		2001	154.3		38.0	37.4	38.7	40.2	
13	Pentanes Plus	2002	-	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>204.3</b>	<b>564.0</b>	<b>50.5</b>	<b>48.0</b>	<b>55.4</b>	<b>50.4</b>	<b>46.9</b>
16		<b>2001</b>	<b>154.3</b>		<b>38.0</b>	<b>37.4</b>	<b>38.7</b>	<b>40.2</b>	<b>46.9</b>
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>204.3</b>	<b>564.0</b>	<b>50.5</b>	<b>48.0</b>	<b>55.4</b>	<b>50.4</b>	<b>46.9</b>
20		<b>2001</b>	<b>154.3</b>		<b>38.0</b>	<b>37.4</b>	<b>38.7</b>	<b>40.2</b>	<b>46.9</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2002	-	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	50.6	45.7	36.8	13.8	-	-	-
26		2001	-		-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>50.6</b>	<b>45.7</b>	<b>36.8</b>	<b>13.8</b>	-	-	-
38		<b>2001</b>	-		-	-	-	-	-
39	Exports to the United States	2002	144.5	367.8	-	41.2	51.6	51.7	43.9
40		2001	134.6		-	42.6	48.1	43.9	
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	<b>144.5</b>	<b>367.8</b>	-	<b>41.2</b>	<b>51.6</b>	<b>51.7</b>	<b>43.9</b>
44		<b>2001</b>	<b>134.6</b>		-	<b>42.6</b>	<b>48.1</b>	<b>43.9</b>	<b>43.9</b>
45	Net Inventory Changes	2002	9.2	150.5	13.7	-7.0	3.8	-1.3	3.0
46		2001	19.7		38.0	-5.2	-9.4	-3.7	
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	-	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-	-
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>204.3</b>	<b>564.0</b>	<b>50.5</b>	<b>48.0</b>	<b>55.4</b>	<b>50.4</b>	<b>46.9</b>
52		<b>2001</b>	<b>154.3</b>		<b>38.0</b>	<b>37.4</b>	<b>38.7</b>	<b>40.2</b>	<b>46.9</b>

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Nouvelle-Écosse

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Approvisionnements :</b>	
							<b>Production intérieure :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2002 Pétrole brut lourd	1
							2001	2
-	-	-	-	-	-	-	2002 Pétrole brut léger et médium	3
							2001	4
-	-	-	-	-	-	-	2002 Pétrole brut synthétique	5
							2001	6
-	-	-	-	-	-	-	2002 Pétrole brut bitumineux	7
							2001	8
-	-	-	-	-	-	-	<b>2002 Total pétrole brut</b>	<b>9</b>
							<b>2001</b>	<b>10</b>
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7	52.5	58.1	2002 Condensat	11
							2001	12
-	-	-	-	-	-	-	2002 Pentanes plus	13
							2001	14
<b>43.4</b>	<b>47.5</b>	<b>55.9</b>	<b>51.7</b>	<b>53.7</b>	<b>52.5</b>	<b>58.1</b>	<b>2002 Total prélèvements net</b>	<b>15</b>
							<b>2001</b>	<b>16</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002 Importations	17
							2001	18
<b>43.4</b>	<b>47.5</b>	<b>55.9</b>	<b>51.7</b>	<b>53.7</b>	<b>52.5</b>	<b>58.1</b>	<b>2002 TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>
							<b>2001</b>	<b>20</b>
							<b>Utilisation :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2002 Aux raffineries - Atlantique	21
							2001	22
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Québec	23
							2001	24
-	-	-	11.6	34.1	-	-	2002 - Ontario	25
							2001	26
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Manitoba	27
							2001	28
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Saskatchewan	29
							2001	30
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Alberta	31
							2001	32
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Colombie-Britannique	33
							2001	34
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Territoires du Nord-Ouest	35
							2001	36
-	-	-	11.6	34.1	-	-	<b>2002 Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
							<b>2001</b>	<b>38</b>
-	-	15.9	35.3	-	95.9	42.2	2002 Exportation aux États-Unis	39
							2001	40
-	-	-	-	-	-	-	2002 Exportation dans d'autres pays	41
							2001	42
-	-	15.9	35.3	-	95.9	42.2	<b>2002 Exportations totales</b>	<b>43</b>
							<b>2001</b>	<b>44</b>
43.4	47.5	40.0	4.8	19.6	-43.4	15.9	2002 Variations nettes des stocks	45
							2001	46
-	-	-	-	-	-	-	2002 Livraisons à d'autres acheteurs	47
							2001	48
-	-	-	-	-	-	-	2002 Pertes et rectifications	49
							2001	50
<b>43.4</b>	<b>47.5</b>	<b>55.9</b>	<b>51.7</b>	<b>53.7</b>	<b>52.5</b>	<b>58.1</b>	<b>2002 TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
							<b>2001</b>	<b>52</b>



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Ontario

			Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	77.7	-	20.4	17.8	19.6	19.9	-
4		2001	77.4	247.5	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2002	77.7	-	20.4	17.8	19.6	19.9	-
10		2001	77.4	247.5	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
11	Condensate	2002	-	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	-	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2002	77.7	-	20.4	17.8	19.6	19.9	-
16		2001	77.4	247.5	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2002	77.7	-	20.4	17.8	19.6	19.9	-
20		2001	77.4	247.5	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2002	-	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	77.7	-	20.4	17.8	19.6	19.9	-
26		2001	77.4	247.5	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2002	77.7	-	20.4	17.8	19.6	19.9	-
38		2001	77.4	247.5	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
39	Exports to the United States	2002	-	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2002	-	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2002	-	-	-	-	-	-	-
46		2001	-	-	-	-	-	-	-
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	-	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2002	77.7	-	20.4	17.8	19.6	19.9	-
52		2001	77.4	247.5	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Ontario

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements :		
							Production intérieure :		
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pétrole brut lourd	1 2
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2002 2001	Pétrole brut léger et médium	3 4
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pétrole brut synthétique	5 6
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pétrole brut bitumineux	7 8
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2002 2001	Total pétrole brut	9 10
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Condensat	11 12
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pentanes plus	13 14
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2002 2001	Total prélèvements net	15 16
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Importations	17 18
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2002 2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation :		
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Aux raffineries - Atlantique	21 22
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Québec	23 24
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2002 2001	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Manitoba	27 28
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Saskatchewan	29 30
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Alberta	31 32
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2002 2001	Total livré aux raffineries	37 38
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Exportation dans d'autres pays	41 42
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Exportations totales	43 44
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Variations nettes des stocks	45 46
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pertes et rectifications	49 50
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2002 2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Manitoba

			Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2002	-		-	-	-	-	
2		2001	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	215.8		55.0	49.2	57.2	54.4	
4		2001	210.9	642.9	54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
5	Synthetic Crude Oil	2002	-		-	-	-	-	
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-		-	-	-	-	
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2002	215.8		55.0	49.2	57.2	54.4	
10		2001	210.9	642.9	54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
11	Condensate	2002	-		-	-	-	-	
12		2001	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	-		-	-	-	-	
14		2001	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2002	215.8		55.0	49.2	57.2	54.4	
16		2001	210.9	642.9	54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
17	Imports	2002	-		-	-	-	-	
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2002	215.8		55.0	49.2	57.2	54.4	
20		2001	210.9	642.9	54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2002	-		-	-	-	-	
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-		-	-	-	-	
24		2001	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	67.5		24.3	5.9	0.2	37.1	
26		2001	1.7	126.3	-	0.9	-	0.8	0.3
27	- Manitoba	2002	-		-	-	-	-	
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-		-	-	-	-	
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-		-	-	-	-	
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-		-	-	-	-	
34		2001	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-		-	-	-	-	
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2002	67.5		24.3	5.9	0.2	37.1	
38		2001	1.7	126.3	-	0.9	-	0.8	0.3
39	Exports to the United States	2002	142.7		6.1	20.9	62.6	53.1	
40		2001	133.6	375.7	55.5	26.6	27.7	23.8	23.4
41	Exports to Other Countries	2002	-		-	-	-	-	
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2002	142.7		6.1	20.9	62.6	53.1	
44		2001	133.6	375.7	55.5	26.6	27.7	23.8	23.4
45	Net Inventory Changes	2002	32.9		34.5	24.0	4.8	-30.4	
46		2001	81.8	181.4	-0.9	22.0	32.2	28.5	31.5
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-		-	-	-	-	
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	-27.3		-9.9	-1.6	-10.4	-5.4	
50		2001	-6.2	-40.5	0.1	-0.3	-4.4	-1.6	-2.9
51	TOTAL DISPOSITION	2002	215.8		55.0	49.2	57.2	54.4	
52		2001	210.9	642.9	54.7	49.2	55.5	51.5	52.3



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Manitoba

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Approvisionnements :</b>	
							<b>Production intérieure :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pétrole brut lourd
								1
								2
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2002 2001	Pétrole brut léger et médium
								3
								4
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pétrole brut synthétique
								5
								6
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pétrole brut bitumineux
								7
								8
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2002 2001	Total pétrole brut
								9
								10
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Condensat
								11
								12
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pentanes plus
								13
								14
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2002 2001	Total prélèvements net
								15
								16
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Importations
								17
								18
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2002 2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS
								19
								20
							<b>Utilisation :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Aux raffineries - Atlantique
								21
								22
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Québec
								23
								24
7.3	-	9.0	0.3	5.1	30.7	71.9	2002 2001	- Ontario
								25
								26
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Manitoba
								27
								28
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Saskatchewan
								29
								30
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Alberta
								31
								32
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Colombie-Britannique
								33
								34
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Territoires du Nord-Ouest
								35
								36
7.3	-	9.0	0.3	5.1	30.7	71.9	2002 2001	Total livré aux raffineries
								37
								38
27.7	31.3	25.6	4.5	76.8	25.2	27.6	2002 2001	Exportation aux États-Unis
								39
								40
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Exportation dans d'autres pays
								41
								42
27.7	31.3	25.6	4.5	76.8	25.2	27.6	2002 2001	Exportations totales
								43
								44
17.9	26.6	25.0	57.4	-15.1	-8.1	-35.6	2002 2001	Variations nettes des stocks
								45
								46
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Livraisons à d'autres acheteurs
								47
								48
-2.4	-5.5	-5.1	-7.7	-9.7	6.9	-7.9	2002 2001	Pertes et rectifications
								49
								50
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2002 2001	TOTAL DE L'UTILISATION
								51
								52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Saskatchewan

			Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Medium and Heavy Crude Oil	2002	6 291.4		1 613.2	1 462.6	1 639.9	1 575.7	
2		2001	6 296.2	19 317.9	1 649.0	1 483.5	1 634.9	1 528.8	1 611.2
3	Light Crude Oil	2002	1 759.1		465.6	415.9	457.5	420.1	
4		2001	1 779.4	5 432.1	463.3	420.3	467.6	428.2	443.2
5	Synthetic Crude Oil	2002	-		-	-	-	-	
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-		-	-	-	-	
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2002</b>	<b>8 050.5</b>		<b>2 078.8</b>	<b>1 878.5</b>	<b>2 097.4</b>	<b>1 995.8</b>	
10		<b>2001</b>	<b>8 075.6</b>	<b>24 750.0</b>	<b>2 112.3</b>	<b>1 903.8</b>	<b>2 102.5</b>	<b>1 957.0</b>	<b>2 054.4</b>
11	Condensate	2002	-		-	-	-	-	
12		2001	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	10.3		3.2	2.4	2.1	2.6	
14		2001	11.1	36.8	2.9	2.6	2.6	3.0	2.6
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>8 060.8</b>		<b>2 082.0</b>	<b>1 880.9</b>	<b>2 099.5</b>	<b>1 998.4</b>	
16		<b>2001</b>	<b>8 086.7</b>	<b>24 786.8</b>	<b>2 115.2</b>	<b>1 906.4</b>	<b>2 105.1</b>	<b>1 960.0</b>	<b>2 057.0</b>
17	Imports	2002	-		-	-	-	-	
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>8 060.8</b>		<b>2 082.0</b>	<b>1 880.9</b>	<b>2 099.5</b>	<b>1 998.4</b>	
20		<b>2001</b>	<b>8 086.7</b>	<b>24 786.8</b>	<b>2 115.2</b>	<b>1 906.4</b>	<b>2 105.1</b>	<b>1 960.0</b>	<b>2 057.0</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2002	-		-	-	-	-	
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-		-	-	-	-	
24		2001	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	1 612.6		437.2	374.3	540.6	260.5	
26		2001	1 225.6	4 206.6	314.2	294.6	337.3	279.5	329.3
27	- Manitoba	2002	-		-	-	-	-	
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	538.8		182.4	148.5	186.8	21.1	
30		2001	563.2	2 121.6	215.4	173.1	159.8	14.9	167.9
31	- Alberta	2002	192.5		69.4	37.5	42.6	43.0	
32		2001	119.4	437.8	39.5	35.1	28.7	16.1	40.4
33	- British Columbia	2002	-		-	-	-	-	
34		2001	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-		-	-	-	-	
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>2 343.9</b>		<b>689.0</b>	<b>560.3</b>	<b>770.0</b>	<b>324.6</b>	
38		<b>2001</b>	<b>1 908.2</b>	<b>6 766.0</b>	<b>569.1</b>	<b>502.8</b>	<b>525.8</b>	<b>310.5</b>	<b>537.6</b>
39	Exports to the United States	2002	5 560.8		1 415.8	1 207.6	1 378.6	1 558.8	
40		2001	6 118.9	17 665.1	1 508.2	1 481.6	1 456.1	1 673.0	1 431.3
41	Exports to Other Countries	2002	-		-	-	-	-	
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	<b>5 560.8</b>		<b>1 415.8</b>	<b>1 207.6</b>	<b>1 378.6</b>	<b>1 558.8</b>	
44		<b>2001</b>	<b>6 118.9</b>	<b>17 665.1</b>	<b>1 508.2</b>	<b>1 481.6</b>	<b>1 456.1</b>	<b>1 673.0</b>	<b>1 431.3</b>
45	Net Inventory Changes	2002	-42.3		-66.6	106.1	-100.5	18.7	
46		2001	-108.3	-209.6	8.5	-109.5	60.4	-67.7	33.0
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-		-	-	-	-	
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	198.4		43.8	6.9	51.4	96.3	
50		2001	167.9	565.3	29.4	31.5	62.8	44.2	55.1
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>8 060.8</b>		<b>2 082.0</b>	<b>1 880.9</b>	<b>2 099.5</b>	<b>1 998.4</b>	
52		<b>2001</b>	<b>8 086.7</b>	<b>24 786.8</b>	<b>2 115.2</b>	<b>1 906.4</b>	<b>2 105.1</b>	<b>1 960.0</b>	<b>2 057.0</b>

**TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Saskatchewan**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnement : Production intérieure :		
1 555.2	1 623.8	1 664.1	1 621.6	1 677.8	1 617.2	1 650.8	2002 2001	Pétrole brut médium et lourd	1 2
435.3	455.7	462.0	448.5	472.6	457.5	477.9	2002 2001	Pétrole brut léger	3 4
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pétrole brut synthétique	5 6
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pétrole brut bitumineux	7 8
1 990.5	2 079.5	2 126.1	2 070.1	2 150.4	2 074.7	2 128.7	2002 2001	Total pétrole brut	9 10
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Condensat	11 12
3.5	3.8	3.9	3.6	3.7	1.5	3.1	2002 2001	Pentanes plus	13 14
1 994.0	2 083.3	2 130.0	2 073.7	2 154.1	2 076.2	2 131.8	2002 2001	Total prélèvements net	15 16
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Importations	17 18
1 994.0	2 083.3	2 130.0	2 073.7	2 154.1	2 076.2	2 131.8	2002 2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation :		
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Aux raffineries - Atlantique	21 22
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Québec	23 24
357.5	339.8	394.8	380.2	392.1	413.7	373.6	2002 2001	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Manitoba	27 28
201.1	201.2	245.3	241.2	182.1	151.8	167.8	2002 2001	- Saskatchewan	29 30
41.7	33.6	33.4	38.4	38.7	36.0	56.2	2002 2001	- Alberta	31 32
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
600.3	574.6	673.5	659.8	612.9	601.5	597.6	2002 2001	Total livré aux raffineries	37 38
1 443.4	1 483.6	1 367.0	1 313.2	1 547.5	1 436.1	1 524.1	2002 2001	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Exportation dans d'autres pays	41 42
1 443.4	1 483.6	1 367.0	1 313.2	1 547.5	1 436.1	1 524.1	2002 2001	Exportations totales	43 44
-51.2	-13.9	32.9	54.3	-81.9	-64.0	-10.5	2002 2001	Variations nettes des stocks	45 46
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
1.5	39.0	56.6	46.4	75.6	102.6	20.6	2002 2001	Pertes et rectifications	49 50
1 994.0	2 083.3	2 130.0	2 073.7	2 154.1	2 076.2	2 131.8	2002 2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Alberta

			Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2002	4 263.5		1 098.5	993.7	1 102.9	1 068.4	
2		2001	4 611.4	13 888.3	1 199.2	1 076.5	1 196.9	1 138.8	1 180.0
3	Light and Medium Crude Oil	2002	8 667.0		2 248.2	2 042.4	2 237.0	2 139.4	
4		2001	9 509.9	27 846.8	2 474.6	2 211.5	2 463.9	2 359.9	2 363.7
5	Synthetic Crude Oil	2002	8 147.6		2 143.2	1 963.1	1 939.0	2 102.3	
6		2001	6 493.9	20 260.7	1 611.3	1 606.9	1 815.8	1 459.9	1 765.2
7	Crude Bitumen	2002	5 433.2		1 368.6	1 233.5	1 426.9	1 404.2	
8		2001	5 945.1	17 953.9	1 551.1	1 349.7	1 574.7	1 469.6	1 601.7
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2002</b>	<b>26 511.3</b>		<b>6 858.5</b>	<b>6 232.7</b>	<b>6 705.8</b>	<b>6 714.3</b>	
10		<b>2001</b>	<b>26 560.3</b>	<b>79 949.7</b>	<b>6 836.2</b>	<b>6 244.6</b>	<b>7 051.3</b>	<b>6 428.2</b>	<b>6 910.6</b>
11	Condensate	2002	154.9		39.5	34.6	40.4	40.4	
12		2001	157.6	464.0	41.2	37.2	39.6	39.6	42.1
13	Pentanes Plus	2002	2 915.0		743.6	752.5	730.2	688.7	
14		2001	3 103.7	8 950.8	834.9	772.2	791.0	705.6	830.1
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>29 581.2</b>		<b>7 641.6</b>	<b>7 019.8</b>	<b>7 476.4</b>	<b>7 443.4</b>	
16		<b>2001</b>	<b>29 821.6</b>	<b>89 364.5</b>	<b>7 712.3</b>	<b>7 054.0</b>	<b>7 881.9</b>	<b>7 173.4</b>	<b>7 782.8</b>
17	Imports	2002	-		-	-	-	-	
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>29 581.2</b>		<b>7 641.6</b>	<b>7 019.8</b>	<b>7 476.4</b>	<b>7 443.4</b>	
20		<b>2001</b>	<b>29 821.6</b>	<b>89 364.5</b>	<b>7 712.3</b>	<b>7 054.0</b>	<b>7 881.9</b>	<b>7 173.4</b>	<b>7 782.8</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2002	-		-	-	-	-	
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-		-	-	-	-	
24		2001	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	2 891.0		773.8	646.3	728.3	742.6	
26		2001	2 694.0	6 928.2	674.2	653.8	789.1	576.9	432.2
27	- Manitoba	2002	-		-	-	-	-	
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	387.8		135.3	127.6	104.8	20.1	
30		2001	443.5	1 582.5	111.3	113.2	113.6	105.4	122.3
31	- Alberta	2002	7 400.5		2 063.9	1 817.1	1 911.7	1 607.8	
32		2001	7 078.8	20 919.5	1 985.0	1 790.3	1 853.7	1 449.8	1 300.0
33	- British Columbia	2002	794.4		186.0	166.0	207.6	234.8	
34		2001	903.6	2 605.3	252.3	229.3	171.1	250.9	207.8
35	- Northwest Territories	2002	-		-	-	-	-	
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>11 473.7</b>		<b>3 159.0</b>	<b>2 757.0</b>	<b>2 952.4</b>	<b>2 605.3</b>	
38		<b>2001</b>	<b>11 119.9</b>	<b>32 035.5</b>	<b>3 022.8</b>	<b>2 786.6</b>	<b>2 927.5</b>	<b>2 383.0</b>	<b>2 062.3</b>
39	Exports to the United States	2002	18 173.8		4 728.8	4 238.8	4 572.8	4 633.4	
40		2001	18 743.9	57 962.5	4 683.8	4 378.8	4 895.6	4 785.7	5 309.6
41	Exports to Other Countries	2002	-		-	-	-	-	
42		2001	178.4	269.9	89.5	-	88.9	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	<b>18 173.8</b>		<b>4 728.8</b>	<b>4 238.8</b>	<b>4 572.8</b>	<b>4 633.4</b>	
44		<b>2001</b>	<b>18 922.3</b>	<b>58 232.4</b>	<b>4 773.3</b>	<b>4 378.8</b>	<b>4 984.5</b>	<b>4 785.7</b>	<b>5 309.6</b>
45	Net Inventory Changes	2002	372.7		- 188.4	114.7	147.9	298.5	
46		2001	280.9	511.7	172.0	-48.1	31.2	125.8	476.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	136.9		41.5	27.4	34.8	33.2	
48		2001	99.1	295.7	36.0	21.7	28.0	13.4	38.9
49	Losses and Adjustments	2002	- 575.9		-99.3	- 118.1	- 231.5	- 127.0	
50		2001	- 600.6	-1 710.8	- 291.8	-85.0	-89.3	- 134.5	- 104.1
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>29 581.2</b>		<b>7 641.6</b>	<b>7 019.8</b>	<b>7 476.4</b>	<b>7 443.4</b>	
52		<b>2001</b>	<b>29 821.6</b>	<b>89 364.5</b>	<b>7 712.3</b>	<b>7 054.0</b>	<b>7 881.9</b>	<b>7 173.4</b>	<b>7 782.8</b>

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Alberta

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements : Production intérieure :		
1 130.0	1 184.0	1 198.5	1 136.4	1 177.2	1 137.0	1 133.8	2002 2001	Pétrole brut lourd	1 2
2 279.9	2 327.0	2 307.0	2 221.5	2 313.8	2 238.6	2 285.4	2002 2001	Pétrole brut léger et médium	3 4
1 422.9	1 673.7	1 816.7	1 369.4	1 656.2	1 884.3	2 178.4	2002 2001	Pétrole brut synthétique	5 6
1 572.9	1 547.8	1 523.2	1 442.6	1 510.6	1 421.4	1 388.6	2002 2001	Pétrole brut bitumineux	7 8
6 405.7	6 732.5	6 845.4	6 169.9	6 657.8	6 681.3	6 986.2	2002 2001	Total pétrole brut	9 10
36.2	35.3	35.8	37.9	38.1	40.8	40.2	2002 2001	Condensat	11 12
773.4	663.2	705.5	648.6	792.8	737.5	696.0	2002 2001	Pentanes plus	13 14
7 215.3	7 431.0	7 586.7	6 856.4	7 488.7	7 459.6	7 722.4	2002 2001	Total prélèvements net	15 16
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Importations	17 18
7 215.3	7 431.0	7 586.7	6 856.4	7 488.7	7 459.6	7 722.4	2002 2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation :		
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Aux raffineries - Atlantique	21 22
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Québec	23 24
631.1	678.5	438.1	306.9	549.4	622.1	575.9	2002 2001	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Manitoba	27 28
159.7	173.1	137.0	93.4	136.4	136.8	180.3	2002 2001	- Saskatchewan	29 30
1 458.4	2 024.7	2 053.0	1 542.7	1 765.6	1 929.4	1 766.9	2002 2001	- Alberta	31 32
216.7	271.3	264.2	200.0	159.8	210.0	171.9	2002 2001	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
2 465.9	3 147.6	2 892.3	2 143.0	2 611.2	2 898.3	2 695.0	2002 2001	Total livré aux raffineries	37 38
5 245.3	4 881.6	4 717.9	4 266.3	5 096.6	4 858.5	4 842.8	2002 2001	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	4.3	73.1	14.1	-	-	2002 2001	Exportation dans d'autres pays	41 42
5 245.3	4 881.6	4 722.2	4 339.4	5 110.7	4 858.5	4 842.8	2002 2001	Exportations totales	43 44
- 647.3	- 267.1	62.6	507.7	- 228.6	-63.0	390.4	2002 2001	Variations nettes des stocks	45 46
26.5	3.5	36.3	28.3	20.0	23.6	19.5	2002 2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
124.9	- 334.6	- 126.7	- 162.0	-24.6	- 257.8	- 225.3	2002 2001	Pertes et rectifications	49 50
7 215.3	7 431.0	7 586.7	6 856.4	7 488.7	7 459.6	7 722.4	2002 2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, British Columbia

			Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	800.4	-	191.9	183.7	216.2	208.6	-
4		2001	818.9	2 495.6	201.8	183.7	209.7	223.7	187.5
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2002	800.4	-	191.9	183.7	216.2	208.6	-
10		2001	818.9	2 495.6	201.8	183.7	209.7	223.7	187.5
11	Condensate	2002	40.3	-	10.3	9.4	10.8	9.8	-
12		2001	35.9	106.8	9.2	8.5	8.7	9.5	8.9
13	Pentanes Plus	2002	181.1	-	46.3	39.1	46.9	48.8	-
14		2001	204.6	586.0	49.9	52.9	51.8	50.0	50.2
15	Total net Withdrawals	2002	1 021.8	-	248.5	232.2	273.9	267.2	-
16		2001	1 059.4	3 188.4	260.9	245.1	270.2	283.2	246.6
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2002	1 021.8	-	248.5	232.2	273.9	267.2	-
20		2001	1 059.4	3 188.4	260.9	245.1	270.2	283.2	246.6
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2002	-	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	-	-	-	-	-	-	-
26		2001	-	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	616.7	-	126.6	128.1	175.5	186.5	-
32		2001	863.4	2 247.4	219.7	200.0	210.8	232.9	148.5
33	- British Columbia	2002	330.5	-	114.1	91.9	66.8	57.7	-
34		2001	171.3	802.1	42.3	39.5	41.5	48.0	109.0
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2002	947.2	-	240.7	220.0	242.3	244.2	-
38		2001	1 034.7	3 049.5	262.0	239.5	252.3	280.9	257.5
39	Exports to the United States	2002	49.7	-	13.5	12.6	12.4	11.2	-
40		2001	1.7	86.6	-	1.7	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2002	49.7	-	13.5	12.6	12.4	11.2	-
44		2001	1.7	86.6	-	1.7	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2002	-4.5	-	-4.0	-0.5	4.4	-4.4	-
46		2001	-9.9	0.5	-8.3	-23.4	22.6	-0.8	25.3
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	29.4	-	-1.7	0.1	14.8	16.2	-
50		2001	32.9	51.8	7.2	27.3	-4.7	3.1	-36.2
51	TOTAL DISPOSITION	2002	1 021.8	-	248.5	232.2	273.9	267.2	-
52		2001	1 059.4	3 188.4	260.9	245.1	270.2	283.2	246.6



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Colombie-Britannique

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Approvisionnements :</b>	
							<b>Production intérieure :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pétrole brut lourd 1 2
205.5	217.0	223.0	214.4	211.3	208.5	209.5	2002 2001	Pétrole brut léger et médium 3 4
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pétrole brut synthétique 5 6
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pétrole brut bitumineux 7 8
205.5	217.0	223.0	214.4	211.3	208.5	209.5	2002 2001	<b>Total pétrole brut 9 10</b>
8.2	8.4	8.2	8.2	10.9	8.6	9.5	2002 2001	Condensat 11 12
49.1	49.1	50.0	45.3	46.3	45.4	46.0	2002 2001	Pentanes plus 13 14
262.8	274.5	281.2	267.9	268.5	262.5	265.0	2002 2001	<b>Total prélèvements net 15 16</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Importations 17 18
262.8	274.5	281.2	267.9	268.5	262.5	265.0	2002 2001	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19 20</b>
							<b>Utilisation :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Aux raffineries - Atlantique 21 22
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Québec 23 24
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Ontario 25 26
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Manitoba 27 28
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Saskatchewan 29 30
195.8	226.1	247.7	128.4	142.9	145.1	149.5	2002 2001	- Alberta 31 32
71.6	38.4	26.4	85.3	106.0	93.1	101.0	2002 2001	- Colombie-Britannique 33 34
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Territoires du Nord-Ouest 35 36
267.4	264.5	274.1	213.7	248.9	238.2	250.5	2002 2001	<b>Total livré aux raffineries 37 38</b>
-	-	-	49.4	14.4	11.1	10.0	2002 2001	Exportation aux États-Unis 39 40
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Exportation dans d'autres pays 41 42
-	-	-	49.4	14.4	11.1	10.0	2002 2001	<b>Exportations totales 43 44</b>
-13.7	4.7	-15.0	0.9	9.5	2.0	-3.3	2002 2001	Variations nettes des stocks 45 46
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Livraisons à d'autres acheteurs 47 48
9.1	5.3	22.1	3.9	-4.3	11.2	7.8	2002 2001	Pertes et rectifications 49 50
262.8	274.5	281.2	267.9	268.5	262.5	265.0	2002 2001	<b>TOTAL DE L'UTILISATION 51 52</b>

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Northwest Territories

			Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	467.2	-	118.5	108.1	122.8	117.8	-
4		2001	475.4	1 432.1	121.3	113.9	121.0	119.2	121.2
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2002	467.2	-	118.5	108.1	122.8	117.8	-
10		2001	475.4	1 432.1	121.3	113.9	121.0	119.2	121.2
11	Condensate	2002	-	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	29.8	-	7.6	6.9	8.0	7.3	-
14		2001	30.1	92.0	8.0	7.2	7.5	7.4	7.6
15	Total net Withdrawals	2002	497.0	-	126.1	115.0	130.8	125.1	-
16		2001	505.5	1 524.1	129.3	121.1	128.5	126.6	128.8
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2002	497.0	-	126.1	115.0	130.8	125.1	-
20		2001	505.5	1 524.1	129.3	121.1	128.5	126.6	128.8
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2002	-	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	496.3	-	126.0	113.0	131.6	125.7	-
26		2001	507.3	1 526.8	117.5	134.2	117.4	138.2	129.2
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2002	496.3	-	126.0	113.0	131.6	125.7	-
38		2001	507.3	1 526.8	117.5	134.2	117.4	138.2	129.2
39	Exports to the United States	2002	-	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2002	-	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2002	0.5	-	0.1	2.1	-1.2	-0.5	-
46		2001	-0.9	-1.8	12.0	-12.8	11.3	-11.4	-0.2
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	0.2	-	-	-0.1	0.4	-0.1	-
50		2001	-0.9	-0.9	-0.2	-0.3	-0.2	-0.2	-0.2
51	TOTAL DISPOSITION	2002	497.0	-	126.1	115.0	130.8	125.1	-
52		2001	505.5	1 524.1	129.3	121.1	128.5	126.6	128.8

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Territoires du Nord-Ouest

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Approvisionnements :</b>	
							<b>Production intérieure :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2002 Pétrole brut lourd	1
							2001	2
113.0	122.6	116.4	112.7	123.2	124.7	122.9	2002 Pétrole brut léger et médium	3
							2001	4
-	-	-	-	-	-	-	2002 Pétrole brut synthétique	5
							2001	6
-	-	-	-	-	-	-	2002 Pétrole brut bitumineux	7
							2001	8
113.0	122.6	116.4	112.7	123.2	124.7	122.9	2002 Total pétrole brut	9
							2001	10
-	-	-	-	-	-	-	2002 Condensat	11
							2001	12
7.4	7.9	7.9	7.4	8.0	7.7	8.0	2002 Pentanes plus	13
							2001	14
120.4	130.5	124.3	120.1	131.2	132.4	130.9	2002 Total prélèvements net	15
							2001	16
-	-	-	-	-	-	-	2002 Importations	17
							2001	18
120.4	130.5	124.3	120.1	131.2	132.4	130.9	2002 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
							2001	20
							<b>Utilisation :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2002 Aux raffineries - Atlantique	21
							2001	22
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Québec	23
							2001	24
107.6	140.3	126.7	118.1	126.0	138.1	133.5	2002 - Ontario	25
							2001	26
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Manitoba	27
							2001	28
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Saskatchewan	29
							2001	30
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Alberta	31
							2001	32
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Colombie-Britannique	33
							2001	34
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Territoires du Nord-Ouest	35
							2001	36
107.6	140.3	126.7	118.1	126.0	138.1	133.5	2002 Total livré aux raffineries	37
							2001	38
-	-	-	-	-	-	-	2002 Exportation aux États-Unis	39
							2001	40
-	-	-	-	-	-	-	2002 Exportation dans d'autres pays	41
							2001	42
-	-	-	-	-	-	-	2002 Exportations totales	43
							2001	44
12.7	-9.7	-2.7	2.0	5.4	-5.7	-2.7	2002 Variations nettes des stocks	45
							2001	46
-	-	-	-	-	-	-	2002 Livraisons à d'autres acheteurs	47
							2001	48
0.1	-0.1	0.3	-	-0.2	-	0.1	2002 Pertes et rectifications	49
							2001	50
120.4	130.5	124.3	120.1	131.2	132.4	130.9	2002 TOTAL DE L'UTILISATION	51
							2001	52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Foreign

			Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2002	-		-	-	-	-	
2		2001	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	-		-	-	-	-	
4		2001	-	-	-	-	-	-	-
5	Synthetic Crude Oil	2002	-		-	-	-	-	
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-		-	-	-	-	
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2002	-		-	-	-	-	
10		2001	-	-	-	-	-	-	-
11	Condensate	2002	-		-	-	-	-	
12		2001	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	-		-	-	-	-	
14		2001	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2002	-		-	-	-	-	
16		2001	-	-	-	-	-	-	-
17	Imports	2002	16 632.1		4 338.8	4 253.3	4 417.0	3 623.0	
18		2001	19 147.4	53 517.4	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
19	TOTAL SUPPLY	2002	16 632.1		4 338.8	4 253.3	4 417.0	3 623.0	
20		2001	19 147.4	53 517.4	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2002	6 720.5		1 658.1	2 013.1	1 902.4	1 146.9	
22		2001	7 518.8	21 031.0	2 564.7	1 455.6	1 968.2	1 530.3	1 983.2
23	- Quebec	2002	6 999.2		1 784.1	1 685.2	1 836.5	1 693.4	
24		2001	7 035.9	20 863.9	1 802.8	1 659.7	1 920.9	1 652.5	1 867.3
25	- Ontario	2002	2 912.4		896.6	555.0	678.1	782.7	
26		2001	4 592.7	11 622.5	1 129.9	1 064.6	1 251.2	1 147.0	1 018.8
27	- Manitoba	2002	-		-	-	-	-	
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-		-	-	-	-	
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-		-	-	-	-	
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-		-	-	-	-	
34		2001	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-		-	-	-	-	
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2002	16 632.1		4 338.8	4 253.3	4 417.0	3 623.0	
38		2001	19 147.4	53 517.4	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
39	Exports to the United States	2002	-		-	-	-	-	
40		2001	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2002	-		-	-	-	-	
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2002	-		-	-	-	-	
44		2001	-	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2002	-12.4		-12.4	-	-	-	
46		2001	11.1	11.9	-	16.5	-4.2	-1.2	-11.2
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-		-	-	-	-	
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	12.4		12.4	-	-	-	
50		2001	-11.1	-11.9	-	-16.5	4.2	1.2	11.2
51	TOTAL DISPOSITION	2002	16 632.1		4 338.8	4 253.3	4 417.0	3 623.0	
52		2001	19 147.4	53 517.4	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Étranger

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Approvisionnements :</b>	
							<b>Production intérieure :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2002 Pétrole brut lourd	1
						2001		2
-	-	-	-	-	-	-	2002 Pétrole brut léger et médium	3
						2001		4
-	-	-	-	-	-	-	2002 Pétrole brut synthétique	5
						2001		6
-	-	-	-	-	-	-	2002 Pétrole brut bitumineux	7
						2001		8
-	-	-	-	-	-	-	<b>2002 Total pétrole brut</b>	<b>9</b>
						2001		<b>10</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002 Condensat	11
						2001		12
-	-	-	-	-	-	-	2002 Pentanes plus	13
						2001		14
-	-	-	-	-	-	-	<b>2002 Total prélèvements net</b>	<b>15</b>
						2001		<b>16</b>
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7	3 630.6	3 881.4	4 509.2	2002 Importations	17
						2001		18
<b>3 998.4</b>	<b>4 693.8</b>	<b>4 378.6</b>	<b>4 408.7</b>	<b>3 630.6</b>	<b>3 881.4</b>	<b>4 509.2</b>	<b>2002 TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>
							2001	<b>20</b>
							<b>Utilisation :</b>	
1 431.1	2 010.5	1 434.7	1 976.8	1 503.0	1 461.4	1 711.5	2002 Aux raffineries - Atlantique	21
						2001		22
1 685.9	1 834.9	1 879.2	1 563.3	1 434.7	1 723.5	1 839.2	2002 - Québec	23
						2001		24
881.4	848.4	1 064.7	868.6	692.9	696.5	958.5	2002 - Ontario	25
						2001		26
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Manitoba	27
						2001		28
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Saskatchewan	29
						2001		30
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Alberta	31
						2001		32
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Colombie-Britannique	33
						2001		34
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Territoires du Nord-Ouest	35
						2001		36
<b>3 998.4</b>	<b>4 693.8</b>	<b>4 378.6</b>	<b>4 408.7</b>	<b>3 630.6</b>	<b>3 881.4</b>	<b>4 509.2</b>	<b>2002 Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
						2001		<b>38</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002 Exportation aux États-Unis	39
						2001		40
-	-	-	-	-	-	-	2002 Exportation dans d'autres pays	41
						2001		42
-	-	-	-	-	-	-	<b>2002 Exportations totales</b>	<b>43</b>
						2001		<b>44</b>
-	41.9	-33.2	3.8	-12.8	-	12.3	2002 Variations nettes des stocks	45
						2001		46
-	-	-	-	-	-	-	2002 Livraisons à d'autres acheteurs	47
						2001		48
-	-41.9	33.2	-3.8	12.8	-	-12.3	2002 Pertes et rectifications	49
						2001		50
<b>3 998.4</b>	<b>4 693.8</b>	<b>4 378.6</b>	<b>4 408.7</b>	<b>3 630.6</b>	<b>3 881.4</b>	<b>4 509.2</b>	<b>2002 TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
						2001		<b>52</b>

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Canada

		Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	74 928.4	19 469.4	17 462.8	19 570.4	18 425.8	
2		2001	74 006.2	19 457.6	17 657.4	18 825.7	18 065.5	18 737.0
3	Less field flared and waste	2002	862.6	177.7	204.6	240.2	240.1	
4		2001	757.0	192.5	178.4	207.5	178.6	194.7
5	Net new production	2002	74 065.8	19 291.7	17 258.2	19 330.2	18 185.7	
6		2001	73 249.2	19 265.1	17 479.0	18 618.2	17 886.9	18 542.3
7	Less injected and stored	2002	3 385.2	761.2	684.4	705.6	1 234.0	
8		2001	3 528.1	734.2	675.0	828.4	1 290.5	1 785.2
9	<b>Net withdrawals</b>	2002	<b>70 680.6</b>	<b>18 530.5</b>	<b>16 573.8</b>	<b>18 624.6</b>	<b>16 951.7</b>	
10		2001	<b>69 721.1</b>	<b>18 530.9</b>	<b>16 804.0</b>	<b>17 789.8</b>	<b>16 596.4</b>	<b>16 757.1</b>
11	Field disposition and usage	2002	1 814.0	486.6	425.0	460.7	441.7	
12		2001	1 661.2	436.2	396.0	417.9	411.1	399.0
13	Gathering system disposition and uses	2002	1 451.2	424.4	304.9	372.3	349.6	
14		2001	1 431.9	382.2	319.3	384.4	346.0	327.6
15	- Shrinkage (1)	2002	6 207.1	1 601.0	1 475.5	1 611.2	1 519.4	
16		2001	5 780.8	1 565.2	1 288.8	1 574.2	1 352.6	1 472.4
17	- Plant uses (2)	2002	2 191.1	535.7	502.3	548.5	604.6	
18		2001	1 971.8	505.1	476.1	504.7	485.9	500.5
19	- Adjustment	2002	604.5	261.0	270.5	245.3	- 172.3	
20		2001	732.5	388.0	436.2	16.2	- 107.9	- 139.9
21	Deliveries of marketable gas	2002	58 412.7	15 221.8	13 595.6	15 386.6	14 208.7	
22		2001	58 142.9	15 254.2	13 887.6	14 892.4	14 108.7	14 197.5
23	Total disposition	2002	70 680.6	18 530.5	16 573.8	18 624.6	16 951.7	
24		2001	69 721.1	18 530.9	16 804.0	17 789.8	16 596.4	16 757.1
25	<b>Total marketable gas</b>	2002	<b>58 412.7</b>	<b>15 221.8</b>	<b>13 595.6</b>	<b>15 386.6</b>	<b>14 208.7</b>	
26		2001	<b>58 142.9</b>	<b>15 254.2</b>	<b>13 887.6</b>	<b>14 892.4</b>	<b>14 108.7</b>	<b>14 197.5</b>
27	Received from distributor storage	2002	11 383.6	3 603.0	3 401.4	2 869.0	1 510.2	
28		2001	11 072.5	4 222.5	3 491.2	1 897.7	1 461.1	1 171.6
29	Imports	2002	1 064.4	256.9	344.2	289.6	173.7	
30		2001	1 409.0	212.3	283.2	461.5	452.0	421.7
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2002	<b>70 860.7</b>	<b>19 081.7</b>	<b>17 341.2</b>	<b>18 545.2</b>	<b>15 892.6</b>	
34		2001	<b>70 624.4</b>	<b>19 610.3</b>	<b>17 662.0</b>	<b>17 251.6</b>	<b>16 021.8</b>	<b>15 790.8</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-	-	-	-	-	
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	2 431.5	682.9	661.6	634.7	452.3	
44		2001	2 285.5	675.2	622.3	584.0	404.0	300.0
45	- Ontario	2002	7 857.4	2 233.6	2 114.7	1 974.7	1 534.4	
46		2001	8 369.9	2 596.3	2 216.0	2 120.4	1 437.2	698.7
47	- Manitoba	2002	696.7	218.6	171.6	196.0	110.5	
48		2001	796.1	241.1	249.4	193.7	111.9	59.3
49	- Saskatchewan	2002	931.9	272.5	220.3	282.4	156.7	
50		2001	879.4	255.2	284.4	207.6	132.2	68.7
51	- Alberta	2002	8 590.9	2 295.4	2 012.2	2 338.4	1 944.9	
52		2001	8 158.7	2 185.8	2 170.2	1 994.4	1 808.3	1 637.9
53	- British Columbia	2002	1 782.6	525.7	442.1	511.4	303.4	
54		2001	1 679.6	492.0	469.2	407.3	311.1	203.2
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	23.7	6.5	5.6	6.2	5.4	
58		2001	29.5	8.1	7.0	6.7	7.7	8.3
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2002	<b>22 314.7</b>	<b>6 235.2</b>	<b>5 628.1</b>	<b>5 943.8</b>	<b>4 507.6</b>	
62		2001	<b>22 198.7</b>	<b>6 453.7</b>	<b>6 018.5</b>	<b>5 514.1</b>	<b>4 212.4</b>	<b>2 976.1</b>
63	Exports	2002	35 908.7	9 414.4	8 894.2	9 384.9	8 215.2	
64		2001	37 606.9	10 684.7	9 074.1	9 340.0	8 508.1	8 456.6
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	7 734.9	2 056.1	1 806.2	1 950.9	1 921.7	
66		2001	6 639.6	1 729.7	1 675.4	1 679.9	1 554.6	1 515.3
67	Deliveries to distributor storage	2002	3 248.4	683.3	636.1	879.1	1 049.9	
68		2001	1 867.0	121.0	263.7	304.1	1 178.2	2 475.3
69	Line pack fluctuation	2002	- 104.4	-18.9	-36.7	-35.8	-13.0	
70		2001	121.6	32.1	43.9	75.6	-30.0	-7.0
71	Pipeline Fuel	2002	1 901.4	524.7	453.6	498.9	424.2	
72		2001	1 897.1	554.1	533.9	444.6	364.5	352.1
73	Pipeline losses	2002	- 143.0	186.9	-40.3	-76.6	- 213.0	
74		2001	293.5	113.7	52.5	- 106.7	234.0	22.4
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2002	<b>70 860.7</b>	<b>19 081.7</b>	<b>17 341.2</b>	<b>18 545.2</b>	<b>15 892.6</b>	
76		2001	<b>70 624.4</b>	<b>19 610.3</b>	<b>17 662.0</b>	<b>17 251.6</b>	<b>16 021.8</b>	<b>15 790.8</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.



LEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Canada

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
ons de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								<b>Approvisionnements :</b>
17 896.6	18 754.5	18 598.4	17 648.3	18 794.6	18 281.1	18 902.0	2002 2001	Production originale brute 1 2
175.9	188.1	179.9	173.8	172.6	157.4	150.1	2002 2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3 4
17 720.7	18 566.4	18 418.5	17 474.5	18 622.0	18 123.7	18 751.9	2002 2001	Production originale nette 5 6
1 825.4	1 633.0	1 395.8	1 365.5	1 390.7	1 027.0	946.3	2002 2001	Moins gaz injecté et stocké 7 8
<b>15 895.3</b>	<b>16 933.4</b>	<b>17 022.7</b>	<b>16 109.0</b>	<b>17 231.3</b>	<b>17 096.7</b>	<b>17 805.6</b>	2002 2001	<b>Prélèvements nets 9 10</b>
391.8	444.8	448.2	410.5	454.4	449.1	479.0	2002 2001	Emploi et utilisation sur les chantiers 11 12
292.1	332.4	303.8	285.0	383.4	373.9	373.7	2002 2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13 14
1 434.9	1 559.0	1 593.2	1 285.2	1 615.3	1 515.0	1 511.2	2002 2001	- Pertes lors de traitement (1) 15 16
492.7	470.3	480.2	470.7	516.5	486.3	492.6	2002 2001	- Utilisation dans les usines (2) 17 18
- 135.6	- 132.8	-44.1	145.1	- 441.1	152.6	194.5	2002 2001	- Rectifications 19 20
13 419.4	14 259.7	14 241.4	13 512.5	14 702.8	14 119.8	14 754.6	2002 2001	Livraison de gaz marchand 21 22
15 895.3	16 933.4	17 022.7	16 109.0	17 231.3	17 096.7	17 805.6	2002 2001	Disposition total 23 24
<b>13 419.4</b>	<b>14 259.7</b>	<b>14 241.4</b>	<b>13 512.5</b>	<b>14 702.8</b>	<b>14 119.8</b>	<b>14 754.6</b>	2002 2001	<b>Total du gaz marchand 25 26</b>
949.6	925.1	1 066.6	459.1	664.0	1 376.9	1 663.9	2002 2001	Destockage par les distributeurs 27 28
279.3	287.4	219.5	295.0	335.9	293.1	369.5	2002 2001	Importations 29 30
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Autres arrivages 31 32
<b>14 648.3</b>	<b>15 472.2</b>	<b>15 527.5</b>	<b>14 266.6</b>	<b>15 702.7</b>	<b>15 789.8</b>	<b>16 788.0</b>	2002 2001	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33 34</b>
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Ventes des services - T.-N.-L. 35 36
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Île-Du-Prince-Édouard 37 38
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Nouvelle-Écosse 39 40
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Nouveau-Brunswick 41 42
277.7	270.8	271.5	304.7	433.3	507.7	570.9	2002 2001	- Québec 43 44
493.1	361.6	438.4	445.8	778.9	1 138.6	1 636.1	2002 2001	- Ontario 45 46
43.0	38.0	36.1	44.4	107.3	118.8	191.4	2002 2001	- Manitoba 47 48
39.0	30.5	33.1	50.2	129.2	161.4	254.0	2002 2001	- Saskatchewan 49 50
1 238.9	1 363.9	1 262.4	1 256.6	1 696.2	1 850.6	2 167.3	2002 2001	- Alberta 51 52
160.8	139.6	135.4	146.4	300.2	392.4	481.9	2002 2001	- Colombie-Britannique 53 54
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Yukon 55 56
7.9	8.3	7.4	7.3	7.9	7.3	7.0	2002 2001	- Territoires du Nord-Ouest 57 58
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Nunavut 59 60
<b>2 260.4</b>	<b>2 212.7</b>	<b>2 184.3</b>	<b>2 255.4</b>	<b>3 453.0</b>	<b>4 176.8</b>	<b>5 308.6</b>	2002 2001	<b>Total des ventes services de gaz 61 62</b>
8 387.2	9 400.6	9 515.1	8 344.7	9 189.8	8 661.1	8 677.5	2002 2001	Exportations 63 64
1 443.9	1 411.2	1 732.9	1 585.1	1 891.8	1 822.5	1 815.4	2002 2001	Ventes directes (excluant services de gaz) 65 66
2 166.0	1 975.9	1 647.7	1 494.6	548.5	731.6	472.6	2002 2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67 68
-68.6	-52.5	-8.5	-30.6	-6.3	-23.0	-3.5	2002 2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69 70
383.9	474.8	477.2	445.4	437.4	383.9	400.7	2002 2001	Gaz consommé dans les réseaux 71 72
75.5	49.5	-21.2	172.0	188.5	36.9	116.7	2002 2001	Pertes dans les pipelines 73 74
<b>14 648.3</b>	<b>15 472.2</b>	<b>15 527.5</b>	<b>14 266.6</b>	<b>15 702.7</b>	<b>15 789.8</b>	<b>16 788.0</b>	2002 2001	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75 76</b>

compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.  
compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Newfoundland and Labrador

		Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	1 083.7	246.5	261.0	273.0	303.2	
2		2001	871.4	211.6	208.4	228.7	222.7	234.5
3	Less field flared and waste	2002	274.9	24.7	66.5	87.2	96.5	
4		2001	27.3	5.3	2.9	13.7	5.4	7.3
5	Net new production	2002	808.8	221.8	194.5	185.8	206.7	
6		2001	844.1	206.3	205.5	215.0	217.3	227.2
7	Less injected and stored	2002	747.9	207.5	181.6	172.6	186.2	
8		2001	794.3	194.4	193.2	202.2	204.5	213.5
9	Net withdrawals	2002	60.9	14.3	12.9	13.2	20.5	
10		2001	49.8	11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
11	Field disposition and usage	2002	60.9	14.3	12.9	13.2	20.5	
12		2001	49.8	11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	-	-	-	-	-	
16		2001	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2002	-	-	-	-	-	
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2002	-	-	-	-	-	
20		2001	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2002	-	-	-	-	-	
22		2001	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2002	60.9	14.3	12.9	13.2	20.5	
24		2001	49.8	11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
25	Total marketable gas	2002	-	-	-	-	-	
26		2001	-	-	-	-	-	-
27	Received from distributor storage	2002	-	-	-	-	-	
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2002	-	-	-	-	-	
34		2001	-	-	-	-	-	-
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-	-	-	-	-	
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	-	-	-	-	-	
46		2001	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	
52		2001	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	
54		2001	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2002	-	-	-	-	-	
62		2001	-	-	-	-	-	-
63	Exports	2002	-	-	-	-	-	
64		2001	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	-	-	-	-	-	
66		2001	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2002	-	-	-	-	-	
68		2001	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2002	-	-	-	-	-	
70		2001	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2002	-	-	-	-	-	
72		2001	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-	-	-	-	-	
74		2001	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2002	-	-	-	-	-	
76		2001	-	-	-	-	-	-

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Terre-Neuve-et-Labrador

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	
Vols de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
							<b>Approvisionnements :</b>
191.8	219.6	192.9	198.6	228.3	225.7	233.5	2002 Production originale brute
2.7	15.1	8.2	6.5	9.1	8.3	4.0	2001 Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
189.1	204.5	184.7	192.1	219.2	217.4	229.5	2002 Production originale nette
176.6	191.8	172.6	180.3	205.5	204.2	215.3	2001 Moins gaz injecté et stocké
12.5	12.7	12.1	11.8	13.7	13.2	14.2	2002 Prélèvements nets
12.5	12.7	12.1	11.8	13.7	13.2	14.2	2001 Emploi et utilisation sur les chantiers
-	-	-	-	-	-	-	2002 Emploi et utilisation dans les collecteurs
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Pertes lors de traitement
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Utilisation dans les usines
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Rectifications
-	-	-	-	-	-	-	2002 Livraison de gaz marchand
-	-	-	-	-	-	-	2001 Disposition total
12.5	12.7	12.1	11.8	13.7	13.2	14.2	2002 Total du gaz marchand
-	-	-	-	-	-	-	2001 Destockage par les distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2002 Importations
-	-	-	-	-	-	-	2001 Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	2002 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
-	-	-	-	-	-	-	2001
							<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002 Ventes des services - T.-N.-L.
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Québec
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Ontario
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Alberta
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Yukon
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	2001
-	-	-	-	-	-	-	2002 Total des ventes services de gaz
-	-	-	-	-	-	-	2001 Exportations
-	-	-	-	-	-	-	2002 Ventes directes (excluant services de gaz)
-	-	-	-	-	-	-	2001 Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2002 Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-	-	-	-	-	-	-	2001 Gaz consommé dans les réseaux
-	-	-	-	-	-	-	2002 Pertes dans les pipelines
-	-	-	-	-	-	-	2001
-	-	-	-	-	-	-	2002 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
-	-	-	-	-	-	-	2001



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Nova Scotia

		Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	1 836.2	466.6	427.7	488.5	453.4	
2		2001	1 606.7	384.2	391.2	440.3	391.0	450.6
3	Less field flared and waste	2002	1.2	0.3	0.3	0.3	0.3	
4		2001	1.1	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3
5	Net new production	2002	1 835.0	466.3	427.4	488.2	453.1	
6		2001	1 605.6	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2002	<b>1 835.0</b>	<b>466.3</b>	<b>427.4</b>	<b>488.2</b>	<b>453.1</b>	
10		2001	<b>1 605.6</b>	<b>384.0</b>	<b>390.9</b>	<b>440.0</b>	<b>390.7</b>	<b>450.3</b>
11	Field disposition and usage	2002	3.7	0.9	1.0	1.0	0.8	
12		2001	3.9	1.0	1.0	1.0	0.9	1.1
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	110.0	25.5	27.2	30.4	26.9	
16		2001	76.7	15.2	15.9	21.8	23.8	34.9
17	- Plant uses	2002	-	-	-	-	-	
18		2001	9.9	4.6	3.2	2.1	-	-
19	- Adjustment	2002	-35.9	-6.2	-10.5	-9.6	-9.6	
20		2001	-12.7	-2.4	-2.5	-2.7	-5.1	-11.2
21	Deliveries of marketable gas	2002	1 757.2	446.1	409.7	466.4	435.0	
22		2001	1 527.8	365.6	373.3	417.8	371.1	425.5
23	Total disposition	2002	1 835.0	466.3	427.4	488.2	453.1	
24		2001	1 605.6	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
25	<b>Total marketable gas</b>	2002	<b>1 757.2</b>	<b>446.1</b>	<b>409.7</b>	<b>466.4</b>	<b>435.0</b>	
26		2001	<b>1 527.8</b>	<b>365.6</b>	<b>373.3</b>	<b>417.8</b>	<b>371.1</b>	<b>425.5</b>
27	Received from distributor storage	2002	-	-	-	-	-	
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2002	<b>1 757.2</b>	<b>446.1</b>	<b>409.7</b>	<b>466.4</b>	<b>435.0</b>	
34		2001	<b>1 527.8</b>	<b>365.6</b>	<b>373.3</b>	<b>417.8</b>	<b>371.1</b>	<b>425.5</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld. Lab.	2002	-	-	-	-	-	
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	-	-	-	-	-	
46		2001	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	
52		2001	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	
54		2001	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2002	-	-	-	-	-	
62		2001	-	-	-	-	-	-
63	Exports	2002	1 518.3	368.9	343.3	412.4	393.7	
64		2001	1 528.6	366.1	370.9	422.5	369.1	426.8
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	271.7	84.1	75.0	62.9	49.7	
66		2001	6.5	42.9	1.4	1.7	1.9	2.1
67	Deliveries to distributor storage	2002	-	-	-	-	-	
68		2001	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2002	-25.3	-4.3	-6.4	-6.2	-8.4	
70		2001	-7.3	-1.9	0.9	-6.4	0.1	-3.4
71	Pipeline Fuel	2002	-	-	-	-	-	
72		2001	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-7.5	-2.6	-2.2	-2.7	-	
74		2001	-	-26.2	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2002	<b>1 757.2</b>	<b>446.1</b>	<b>409.7</b>	<b>466.4</b>	<b>435.0</b>	
76		2001	<b>1 527.8</b>	<b>365.6</b>	<b>373.3</b>	<b>417.8</b>	<b>371.1</b>	<b>425.5</b>

LEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Nouvelle-Écosse

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
ons de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnementnements :								
429.3	447.2	491.2	469.0	496.2	467.5	517.8	2002 Production originale brute	1
0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.3	0.3	2001 Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
429.0	446.9	490.9	468.7	495.8	467.2	517.5	2002 Production originale nette	3
-	-	-	-	-	-	-	2001 Moins gaz injecté et stocké	4
429.0	446.9	490.9	468.7	495.8	467.2	517.5	2002 Prélèvements nets	5
1.0	0.9	0.9	1.0	1.0	0.9	0.9	2001 Emploi et utilisation sur les chantiers	6
-	-	-	-	-	-	-	2002 Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
33.8	28.1	43.7	28.5	24.4	30.8	23.3	2001 - Pertes lors de traitement	8
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Utilisation dans les usines	9
-10.4	-2.8	-11.7	-1.4	-1.5	-4.1	-2.9	2001 - Rectifications	10
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	2002 Livraison de gaz marchand	11
429.0	446.9	490.9	468.7	495.8	467.2	517.5	2001 Disposition total	12
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	2002 Total du gaz marchand	13
-	-	-	-	-	-	-	2001 Destockage par les distributeurs	14
-	-	-	-	-	-	-	2002 Importations	15
-	-	-	-	-	-	-	2001 Autres arrivages	16
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	2002 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	17
							2001	18
Utilisation :								
-	-	-	-	-	-	-	2002 Ventes des services - T.-N.-L.	19
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Île-Du-Prince-Édouard	20
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Nouvelle-Écosse	21
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Nouveau-Brunswick	22
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Ontario	24
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Manitoba	25
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Saskatchewan	26
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Alberta	27
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Colombie-Britannique	28
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Yukon	29
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Territoires du Nord-Ouest	30
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Nunavut	31
-	-	-	-	-	-	-	2001 Total des ventes services de gaz	32
406.2	424.2	462.5	444.3	474.9	442.5	494.8	2002 Exportations	33
2.0	5.1	5.1	5.0	5.2	5.4	6.5	2001 Ventes directes (excluant services de gaz)	34
-	-	-	-	-	-	-	2002 Livraisons aux entrepôts des distributeurs	35
-3.6	-3.2	-3.3	-4.5	-2.9	-3.3	-5.1	2001 Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	36
-	-	-	-	-	-	-	2002 Gaz consommé dans les réseaux	37
-	-5.4	-6.3	-4.2	-5.3	-5.0	-	2001 Pertes dans les pipelines	38
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	2002 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	39
							2001	40

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Ontario

		Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	123.5	32.9	28.7	31.1	30.8	
2		2001	115.5	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
3	Less field flared and waste	2002	-	-	-	-	-	
4		2001	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2002	123.5	32.9	28.7	31.1	30.8	
6		2001	115.5	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2002	123.5	32.9	28.7	31.1	30.8	
10		2001	115.5	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
11	Field disposition and usage	2002	-	-	-	-	-	
12		2001	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	-	-	-	-	-	
16		2001	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2002	-	-	-	-	-	
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2002	-	-	-	-	-	
20		2001	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2002	123.5	32.9	28.7	31.1	30.8	
22		2001	115.5	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
23	Total disposition	2002	123.5	32.9	28.7	31.1	30.8	
24		2001	115.5	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
25	<b>Total marketable gas</b>	2002	123.5	32.9	28.7	31.1	30.8	
26		2001	115.5	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
27	Received from distributor storage	2002	-	-	-	-	-	
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2002	123.5	32.9	28.7	31.1	30.8	
34		2001	115.5	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld. Lab.	2002	-	-	-	-	-	
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	123.5	32.9	28.7	31.1	30.8	
46		2001	115.5	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	
52		2001	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	
54		2001	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2002	123.5	32.9	28.7	31.1	30.8	
62		2001	115.5	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
63	Exports	2002	-	-	-	-	-	
64		2001	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	-	-	-	-	-	
66		2001	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2002	-	-	-	-	-	
68		2001	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2002	-	-	-	-	-	
70		2001	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2002	-	-	-	-	-	
72		2001	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-	-	-	-	-	
74		2001	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2002	123.5	32.9	28.7	31.1	30.8	
76		2001	115.5	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4



LEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Ontario

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
ons de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
							Approvisionnements :	
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002 2001	Production originale brute 1 2
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3 4
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002 2001	Production originale nette 5 6
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Moins gaz injecté et stocké 7 8
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002 2001	Prélèvements nets 9 10
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Emploi et utilisation sur les chantiers 11 12
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13 14
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Pertes lors de traitement 15 16
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Utilisation dans les usines 17 18
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Rectifications 19 20
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002 2001	Livraison de gaz marchand 21 22
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002 2001	Disposition total 23 24
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002 2001	Total du gaz marchand 25 26
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Destockage par les distributeurs 27 28
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Importations 29 30
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Autres arrivages 31 32
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002 2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33 34
							Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Ventes des services - T.-N.-L. 35 36
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Île-Du-Prince-Édouard 37 38
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Nouvelle-Écosse 39 40
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Nouveau-Brunswick 41 42
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Québec 43 44
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002 2001	- Ontario 45 46
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Manitoba 47 48
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Saskatchewan 49 50
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Alberta 51 52
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Colombie-Britannique 53 54
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Yukon 55 56
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Territoires du Nord-Ouest 57 58
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Nunavut 59 60
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002 2001	Total des ventes services de gaz 61 62
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Exportations 63 64
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Ventes directes (excluant services de gaz) 65 66
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67 68
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69 70
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Gaz consommé dans les réseaux 71 72
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pertes dans les pipelines 73 74
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002 2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75 76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Saskatchewan

		Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	2 752.9	712.2	643.5	710.7	686.5	
2		2001	2 741.0	712.0	633.9	716.3	678.8	708.4
3	Less field flared and waste	2002	182.2	45.2	42.5	48.6	45.9	
4		2001	181.3	44.9	42.0	48.8	45.6	51.3
5	Net new production	2002	2 570.7	667.0	601.0	662.1	640.6	
6		2001	2 559.7	667.1	591.9	667.5	633.2	657.1
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2002	<b>2 570.7</b>	<b>667.0</b>	<b>601.0</b>	<b>662.1</b>	<b>640.6</b>	
10		2001	<b>2 559.7</b>	<b>667.1</b>	<b>591.9</b>	<b>667.5</b>	<b>633.2</b>	<b>657.1</b>
11	Field disposition and usage	2002	305.7	86.2	71.4	76.6	71.5	
12		2001	304.6	85.6	70.7	76.9	71.4	71.1
13	Gathering system disposition and uses	2002	281.6	79.7	65.3	70.6	66.0	
14		2001	280.5	79.2	64.6	70.8	65.9	65.3
15	- Shrinkage	2002	28.2	8.6	6.8	6.9	5.9	
16		2001	28.0	8.5	6.7	6.9	5.9	6.7
17	- Plant uses	2002	39.9	10.5	10.0	9.5	9.9	
18		2001	39.7	10.4	9.9	9.5	9.9	9.4
19	- Adjustment	2002	- 174.4	-69.1	-40.9	-35.6	-28.8	
20		2001	- 174.8	-64.0	-43.3	-32.5	-35.0	-30.1
21	Deliveries of marketable gas	2002	2 089.7	551.1	488.4	534.1	516.1	
22		2001	2 081.7	547.4	483.3	535.9	515.1	534.7
23	Total disposition	2002	2 570.7	667.0	601.0	662.1	640.6	
24		2001	2 559.7	667.1	591.9	667.5	633.2	657.1
25	<b>Total marketable gas</b>	2002	<b>2 089.7</b>	<b>551.1</b>	<b>488.4</b>	<b>534.1</b>	<b>516.1</b>	
26		2001	<b>2 081.7</b>	<b>547.4</b>	<b>483.3</b>	<b>535.9</b>	<b>515.1</b>	<b>534.7</b>
27	Received from distributor storage	2002	554.3	172.2	112.4	184.9	84.8	
28		2001	421.6	108.8	217.7	73.3	21.8	20.9
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2002	<b>2 644.0</b>	<b>723.3</b>	<b>600.8</b>	<b>719.0</b>	<b>600.9</b>	
34		2001	<b>2 503.3</b>	<b>656.2</b>	<b>701.0</b>	<b>609.2</b>	<b>536.9</b>	<b>555.6</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld. Lab.	2002	-	-	-	-	-	
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	1 020.4	258.4	221.4	251.1	289.5	
46		2001	897.2	245.7	250.7	203.2	197.6	168.0
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	931.9	272.5	220.3	282.4	156.7	
50		2001	879.4	255.2	284.4	207.6	132.2	68.7
51	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	
52		2001	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	
54		2001	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2002	<b>1 952.3</b>	<b>530.9</b>	<b>441.7</b>	<b>533.5</b>	<b>446.2</b>	
62		2001	<b>1 776.6</b>	<b>500.9</b>	<b>535.1</b>	<b>410.8</b>	<b>329.8</b>	<b>236.7</b>
63	Exports	2002	4.0	1.6	0.8	1.0	0.6	
64		2001	3.6	0.9	0.8	1.1	0.8	0.9
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	621.3	157.0	149.2	174.0	141.1	
66		2001	479.3	105.0	127.1	131.7	115.5	129.8
67	Deliveries to distributor storage	2002	11.0	1.2	-	-	9.8	
68		2001	110.8	21.3	-	20.9	68.6	165.8
69	Line pack fluctuation	2002	-0.5	-0.4	-0.3	-	0.2	
70		2001	-2.2	-1.3	1.0	-0.5	-1.4	1.0
71	Pipeline Fuel	2002	26.0	7.4	6.3	6.7	5.6	
72		2001	26.6	7.6	6.7	6.9	5.4	5.5
73	Pipeline losses	2002	29.9	25.6	3.1	3.8	-2.6	
74		2001	108.6	21.8	30.3	38.3	18.2	15.9
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2002	<b>2 644.0</b>	<b>723.3</b>	<b>600.8</b>	<b>719.0</b>	<b>600.9</b>	
76		2001	<b>2 503.3</b>	<b>656.2</b>	<b>701.0</b>	<b>609.2</b>	<b>536.9</b>	<b>555.6</b>

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Saskatchewan

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	
Volumens de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
							<b>Approvisionnements :</b>
679.9	697.6	701.0	681.3	711.6	691.6	717.6	2002 Production originale brute 1
44.1	44.5	44.0	45.5	45.5	39.9	39.9	2001 Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 2
635.8	653.1	657.0	635.8	666.1	651.7	677.7	2002 Production originale nette 3
-	-	-	-	-	-	-	2001 Moins gaz injecté et stocké 4
635.8	653.1	657.0	635.8	666.1	651.7	677.7	2002 Prélèvements nets 5
85.1	90.9	86.1	81.8	88.3	87.6	95.0	2001 Emploi et utilisation sur les chantiers 6
33.5	37.2	33.0	32.7	35.2	32.9	37.9	2002 Emploi et utilisation dans les collecteurs 7
7.7	8.1	7.9	7.1	7.0	6.8	6.7	2001 - Pertes lors de traitement 8
5.2	6.9	6.5	7.0	6.1	6.8	5.5	2002 - Utilisation dans les usines 9
-11.2	-14.1	0.2	-15.5	-18.3	-14.7	-21.3	2001 - Rectifications 10
515.5	524.1	523.3	522.7	547.8	532.3	553.9	2002 Livraison de gaz marchand 11
635.8	653.1	657.0	635.8	666.1	651.7	677.7	2001 Disposition total 12
515.5	524.1	523.3	522.7	547.8	532.3	553.9	2002 Total du gaz marchand 13
16.6	18.4	16.7	-	14.1	27.3	93.8	2001 Destockage par les distributeurs 14
-	-	-	-	-	-	-	2002 Importations 15
-	-	-	-	-	-	-	2001 Autres arrivages 16
532.1	542.5	540.0	522.7	561.9	559.6	647.7	2002 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 17
							<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002 Ventes des services - T.-N.-L. 18
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Île-Du-Prince-Édouard 19
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Nouvelle-Écosse 20
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Nouveau-Brunswick 21
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Québec 22
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Ontario 23
209.5	162.8	161.9	173.1	227.3	238.5	237.5	2002 - Manitoba 24
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Saskatchewan 25
39.0	30.5	33.1	50.2	129.2	161.4	254.0	2002 - Alberta 26
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Colombie-Britannique 27
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Yukon 28
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Territoires du Nord-Ouest 29
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Nunavut 30
248.5	193.3	195.0	223.3	356.5	399.9	491.5	2002 Total des ventes services de gaz 31
0.8	7.0	1.5	2.4	1.0	3.0	1.5	2001 Exportations 32
92.6	93.9	110.0	109.2	117.6	98.2	119.0	2002 Ventes directes (excluant services de gaz) 33
144.8	210.9	213.6	178.7	51.6	33.0	3.2	2001 Livraisons aux entrepôts des distributeurs 34
0.5	-0.1	1.4	-2.7	1.2	0.5	-0.8	2002 Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 35
5.4	5.1	5.1	5.7	5.7	5.9	7.6	2001 Gaz consommé dans les réseaux 36
39.5	32.4	13.4	6.1	28.3	19.1	25.7	2002 Pertes dans les pipelines 37
532.1	542.5	540.0	522.7	561.9	559.6	647.7	2001 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 38



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Alberta

		Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	57 997.3	15 263.3	13 546.7	15 136.8	14 050.5	
2		2001	59 271.2	15 752.2	14 226.2	15 033.2	14 259.6	14 705.2
3	Less field flared and waste	2002	368.6	98.7	87.6	94.8	87.5	
4		2001	493.9	126.8	122.4	126.9	117.8	123.1
5	Net new production	2002	57 628.7	15 164.6	13 459.1	15 042.0	13 963.0	
6		2001	58 777.3	15 625.4	14 103.8	14 906.3	14 141.8	14 582.1
7	Less injected and stored	2002	2 637.3	553.7	502.8	533.0	1 047.8	
8		2001	2 733.8	539.8	481.8	626.2	1 086.0	1 571.7
9	Net withdrawals	2002	54 991.4	14 610.9	12 956.3	14 509.0	12 915.2	
10		2001	56 043.5	15 085.6	13 622.0	14 280.1	13 055.8	13 010.4
11	Field disposition and usage	2002	1 142.3	305.2	270.6	293.7	272.8	
12		2001	1 024.1	264.6	243.9	259.9	255.7	240.4
13	Gathering system disposition and uses	2002	1 169.6	344.7	239.6	301.7	283.6	
14		2001	1 151.4	303.0	254.7	313.6	280.1	262.3
15	- Shrinkage (1)	2002	5 200.6	1 331.0	1 236.5	1 355.1	1 278.0	
16		2001	4 728.5	1 315.1	1 022.6	1 305.4	1 085.4	1 199.3
17	- Plant uses (2)	2002	1 854.9	435.5	432.1	469.2	518.1	
18		2001	1 618.0	411.4	383.5	417.2	405.9	416.2
19	- Adjustment	2002	888.8	455.3	369.9	120.8	-57.2	
20		2001	1 052.5	435.1	477.3	70.5	69.6	-96.3
21	Deliveries of marketable gas	2002	44 735.2	11 739.2	10 407.6	11 968.5	10 619.9	
22		2001	46 469.0	12 356.4	11 240.0	11 913.5	10 959.1	10 988.5
23	Total disposition	2002	54 991.4	14 610.9	12 956.3	14 509.0	12 915.2	
24		2001	56 043.5	15 085.6	13 622.0	14 280.1	13 055.8	13 010.4
25	Total marketable gas	2002	44 735.2	11 739.2	10 407.6	11 968.5	10 619.9	
26		2001	46 469.0	12 356.4	11 240.0	11 913.5	10 959.1	10 988.5
27	Received from distributor storage	2002	10 093.4	3 221.6	3 077.0	2 473.4	1 321.4	
28		2001	9 649.1	3 829.7	2 986.0	1 617.8	1 215.6	959.3
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2002	54 828.6	14 960.8	13 484.6	14 441.9	11 941.3	
34		2001	56 118.1	149 277.1	16 186.1	14 226.0	13 531.3	11 947.8
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-	-	-	-	-	
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	2 431.5	682.9	661.6	634.7	452.3	
44		2001	2 285.5	675.2	622.3	584.0	404.0	300.0
45	- Ontario	2002	5 137.6	1 559.4	1 397.0	1 271.1	910.1	
46		2001	5 453.1	1 979.3	1 527.4	1 300.0	646.4	74.4
47	- Manitoba	2002	696.7	218.6	171.6	196.0	110.5	
48		2001	796.1	241.1	249.4	193.7	111.9	59.3
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	6 768.6	1 838.5	1 562.1	1 851.4	1 516.6	
52		2001	7 480.3	2 023.3	2 038.0	1 846.0	1 573.0	1 378.0
53	- British Columbia	2002	275.4	71.5	55.6	87.8	60.5	
54		2001	207.4	51.3	66.2	46.5	43.4	34.1
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2002	15 309.8	4 370.9	3 847.9	4 041.0	3 050.0	
62		2001	16 222.4	4 970.2	4 503.3	3 970.2	2 778.7	1 845.8
63	Exports	2002	30 311.9	8 082.9	7 452.2	7 929.1	6 847.7	
64		2001	32 258.8	9 361.0	7 811.1	7 823.6	7 263.1	7 031.3
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	5 159.7	1 399.3	1 202.5	1 261.1	1 296.8	
66		2001	4 598.6	1 270.0	1 136.5	1 144.3	1 047.8	989.0
67	Deliveries to distributor storage	2002	2 705.5	672.8	597.9	860.3	574.5	
68		2001	1 457.0	99.7	262.3	283.2	811.8	1 754.5
69	Line pack fluctuation	2002	-82.3	-15.6	-26.1	-30.2	-10.4	
70		2001	72.9	31.0	38.1	30.6	-26.8	-5.6
71	Pipeline Fuel	2002	1 640.6	430.2	395.1	435.7	379.6	
72		2001	1 437.7	456.7	344.7	350.1	286.2	309.6
73	Pipeline losses	2002	-216.6	20.3	15.1	-55.1	-196.9	
74		2001	70.7	-2.5	130.0	-70.7	13.9	23.2
75	TOTAL NET DISPOSITION	2002	54 828.6	14 960.8	13 484.6	14 441.9	11 941.3	
76		2001	56 118.1	149 277.1	16 186.1	14 226.0	13 531.3	11 947.8

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

LEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Alberta

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								<b>Approvisionnements :</b>
14 127.0	14 570.7	14 379.7	13 610.5	14 546.6	14 180.8	14 702.5	2002	Production originale brute 1
116.0	117.5	117.2	114.1	108.7	99.9	96.8	2001	2
14 011.0	14 453.2	14 262.5	13 496.4	14 437.9	14 080.9	14 605.7	2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
1 648.8	1 441.2	1 223.2	1 185.2	1 185.2	822.8	731.0	2001	4
12 362.2	13 012.0	13 039.3	12 311.2	13 252.7	13 258.1	13 874.7	2002	Production originale nette 5
229.8	268.7	277.3	245.3	282.9	275.1	296.6	2001	6
258.6	295.2	270.8	252.3	348.2	341.0	335.8	2002	Moins gaz injecté et stocké 7
1 202.9	1 282.8	1 311.8	1 019.4	1 336.4	1 241.8	1 251.1	2001	8
419.9	391.9	394.7	383.8	437.0	410.6	418.4	2002	Prélèvements nets 9
- 146.7	-9.9	56.3	231.2	- 359.8	233.4	407.5	2001	10
10 397.7	10 783.3	10 728.4	10 179.2	11 208.0	10 756.2	11 165.3	2002	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
12 362.2	13 012.0	13 039.3	12 311.2	13 252.7	13 258.1	13 874.7	2001	12
10 397.7	10 783.3	10 728.4	10 179.2	11 208.0	10 756.2	11 165.3	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
784.1	820.6	995.2	414.8	587.8	1 127.4	1 263.2	2001	14
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Pertes lors de traitement (1) 15
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Utilisation dans les usines (2) 16
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Rectifications 17
11 181.8	11 603.9	11 723.6	10 594.0	11 795.8	11 883.6	12 428.5	2001	18
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraison de gaz marchand 19
-	-	-	-	-	-	-	2001	20
-	-	-	-	-	-	-	2002	Disposition total 21
11 181.8	11 603.9	11 723.6	10 594.0	11 795.8	11 883.6	12 428.5	2001	22
-	-	-	-	-	-	-	2002	Total du gaz marchand 23
-	-	-	-	-	-	-	2001	24
-	-	-	-	-	-	-	2002	Destockage par les distributeurs 25
-	-	-	-	-	-	-	2001	26
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations 27
-	-	-	-	-	-	-	2001	28
-	-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages 29
-	-	-	-	-	-	-	2001	30
-	-	-	-	-	-	-	2002	31
-	-	-	-	-	-	-	2001	32
-	-	-	-	-	-	-	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33
-	-	-	-	-	-	-	2001	34
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes des services - T.-N.-L. 35
-	-	-	-	-	-	-	2001	36
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Île-Du-Prince-Édouard 37
-	-	-	-	-	-	-	2001	38
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouvelle-Écosse 39
-	-	-	-	-	-	-	2001	40
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouveau-Brunswick 41
-	-	-	-	-	-	-	2001	42
277.7	270.8	271.5	304.7	433.3	507.7	570.9	2002	- Québec 43
19.8	17.2	27.3	14.9	34.7	443.1	859.2	2001	44
43.0	38.0	36.1	44.4	107.3	118.8	191.4	2002	- Ontario 45
-	-	-	-	-	-	-	2001	46
905.7	909.3	884.1	893.5	1 249.0	1 388.1	1 736.3	2002	- Manitoba 47
22.7	17.8	12.0	21.8	39.4	70.5	93.5	2001	48
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan 49
-	-	-	-	-	-	-	2001	50
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta 51
-	-	-	-	-	-	-	2001	52
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique 53
-	-	-	-	-	-	-	2001	54
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon 55
-	-	-	-	-	-	-	2001	56
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest 57
-	-	-	-	-	-	-	2001	58
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut 59
-	-	-	-	-	-	-	2001	60
1 268.9	1 253.1	1 231.0	1 279.3	1 863.7	2 528.2	3 451.3	2002	Total des ventes services de gaz 61
7 216.6	7 898.6	8 040.3	6 900.7	7 668.2	7 290.6	7 249.8	2001	62
947.7	1 044.5	1 202.3	1 068.8	1 322.1	1 243.5	1 276.9	2002	Exportations 63
1 503.7	1 044.3	912.7	798.5	430.4	488.5	162.8	2001	64
-67.7	-51.2	-11.3	-23.1	-3.6	-20.7	-4.8	2002	Ventes directes (excluant services de gaz) 65
352.1	434.2	439.0	408.5	384.7	332.4	333.2	2001	66
-39.5	-19.6	-90.4	161.3	130.3	21.1	-40.7	2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
11 181.8	11 603.9	11 723.6	10 594.0	11 795.8	11 883.6	12 428.5	2001	68
-	-	-	-	-	-	-	2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
-	-	-	-	-	-	-	2001	70
-	-	-	-	-	-	-	2002	Gaz consommé dans les réseaux 71
-	-	-	-	-	-	-	2001	72
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes dans les pipelines 73
-	-	-	-	-	-	-	2001	74
-	-	-	-	-	-	-	2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75
-	-	-	-	-	-	-	2001	76

compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.  
compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, British Columbia

		Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	10 544.4	2 585.1	2 404.2	2 793.4	2 761.7	
2		2001	8 772.4	2 202.5	2 020.6	2 217.8	2 331.5	2 446.7
3	Less field flared and waste	2002	34.1	8.3	7.4	8.9	9.5	
4		2001	52.3	15.0	10.6	17.5	9.2	12.3
5	Net new production	2002	10 510.3	2 576.8	2 396.8	2 784.5	2 752.2	
6		2001	8 720.1	2 187.5	2 010.0	2 200.3	2 322.3	2 434.4
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2002	<b>10 510.3</b>	<b>2 576.8</b>	<b>2 396.8</b>	<b>2 784.5</b>	<b>2 752.2</b>	
10		2001	<b>8 720.1</b>	<b>2 187.5</b>	<b>2 010.0</b>	<b>2 200.3</b>	<b>2 322.3</b>	<b>2 434.4</b>
11	Field disposition and usage	2002	301.4	80.0	69.1	76.2	76.1	
12		2001	278.8	73.1	68.1	67.3	70.3	72.7
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	770.6	208.1	178.6	196.3	187.6	
16		2001	839.7	198.8	217.5	212.6	210.8	203.1
17	- Plant uses	2002	244.0	75.8	47.4	56.9	63.9	
18		2001	257.3	66.7	67.7	63.2	59.7	63.8
19	- Adjustment	2002	-74.0	-119.0	-48.0	169.7	-76.7	
20		2001	-132.5	19.3	4.7	-19.1	-137.4	-2.3
21	Deliveries of marketable gas	2002	9 268.3	2 331.9	2 149.7	2 285.4	2 501.3	
22		2001	7 476.8	1 829.6	1 652.0	1 876.3	2 118.9	2 097.1
23	Total disposition	2002	10 510.3	2 576.8	2 396.8	2 784.5	2 752.2	
24		2001	8 720.1	2 187.5	2 010.0	2 200.3	2 322.3	2 434.4
25	<b>Total marketable gas</b>	2002	<b>9 268.3</b>	<b>2 331.9</b>	<b>2 149.7</b>	<b>2 285.4</b>	<b>2 501.3</b>	
26		2001	<b>7 476.8</b>	<b>1 829.6</b>	<b>1 652.0</b>	<b>1 876.3</b>	<b>2 118.9</b>	<b>2 097.1</b>
27	Received from distributor storage	2002	735.9	209.2	212.0	210.7	104.0	
28		2001	1 001.8	284.0	287.5	206.6	223.7	191.4
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2002	<b>10 004.2</b>	<b>2 541.1</b>	<b>2 361.7</b>	<b>2 496.1</b>	<b>2 605.3</b>	
34		2001	<b>8 478.6</b>	<b>2 113.6</b>	<b>1 939.5</b>	<b>2 082.9</b>	<b>2 342.6</b>	<b>2 288.5</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld. Lab.	2002	-	-	-	-	-	
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	511.5	126.0	123.4	131.8	130.3	
46		2001	495.1	123.2	129.2	126.2	116.5	117.5
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	1 822.3	456.9	450.1	487.0	428.3	
52		2001	678.4	162.5	132.2	148.4	235.3	259.9
53	- British Columbia	2002	1 092.1	340.1	280.6	328.7	142.7	
54		2001	1 029.6	329.4	296.5	248.1	155.6	53.1
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2002	<b>3 425.9</b>	<b>923.0</b>	<b>854.1</b>	<b>947.5</b>	<b>701.3</b>	
62		2001	<b>2 203.1</b>	<b>615.1</b>	<b>557.9</b>	<b>522.7</b>	<b>507.4</b>	<b>430.5</b>
63	Exports	2002	4 074.5	961.0	1 097.9	1 042.4	973.2	
64		2001	3 815.9	956.7	891.3	1 092.8	875.1	997.6
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	1 682.2	415.7	379.5	452.9	434.1	
66		2001	1 555.2	353.3	410.3	402.2	389.4	394.4
67	Deliveries to distributor storage	2002	531.9	9.3	38.2	18.8	465.6	
68		2001	299.2	-	1.4	-	297.8	444.7
69	Line pack fluctuation	2002	3.7	1.4	-3.9	0.6	5.6	
70		2001	58.2	4.3	3.9	51.9	-1.9	1.0
71	Pipeline Fuel	2002	234.8	87.1	52.2	56.5	39.0	
72		2001	432.8	89.8	182.5	87.6	72.9	37.0
73	Pipeline losses	2002	51.2	143.6	-56.3	-22.6	-13.5	
74		2001	114.2	94.4	-107.8	-74.3	201.9	-16.7
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2002	<b>10 004.2</b>	<b>2 541.1</b>	<b>2 361.7</b>	<b>2 496.1</b>	<b>2 605.3</b>	
76		2001	<b>8 478.6</b>	<b>2 113.6</b>	<b>1 939.5</b>	<b>2 082.9</b>	<b>2 342.6</b>	<b>2 288.5</b>



Tableau 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Colombie-Britannique

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Les données sont en millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								<b>Approvisionnements :</b>
2 315.7	2 617.3	2 624.8	2 494.2	2 599.2	2 506.4	2 543.1	2002	Production originale brute
12.6	10.3	9.9	7.1	8.6	8.7	8.6	2001	
2 303.1	2 607.0	2 614.9	2 487.1	2 590.6	2 497.7	2 534.5	2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
-	-	-	-	-	-	-	2001	
2 303.1	2 607.0	2 614.9	2 487.1	2 590.6	2 497.7	2 534.5	2002	Production originale nette
-	-	-	-	-	-	-	2001	
2 303.1	2 607.0	2 614.9	2 487.1	2 590.6	2 497.7	2 534.5	2002	Moins gaz injecté et stocké
63.4	71.6	71.8	70.6	68.5	72.3	72.3	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	<b>Prélèvements nets</b>
169.7	209.8	197.9	199.9	215.7	204.9	204.9	2002	Emploi et utilisation sur les chantiers
56.4	59.9	66.5	69.2	61.0	54.7	54.7	2001	
32.7	- 106.0	-88.9	-69.2	-61.5	-62.0	- 188.8	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs
1 980.9	2 371.7	2 367.6	2 216.6	2 306.9	2 227.8	2 391.4	2001	
2 303.1	2 607.0	2 614.9	2 487.1	2 590.6	2 497.7	2 534.5	2002	- Pertes lors de traitement
1 980.9	2 371.7	2 367.6	2 216.6	2 306.9	2 227.8	2 391.4	2001	
148.9	86.1	54.7	44.3	62.1	222.2	306.9	2002	- Utilisation dans les usines
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Rectifications
2 129.8	2 457.8	2 422.3	2 260.9	2 369.0	2 450.0	2 698.3	2001	Livraison de gaz marchand
-	-	-	-	-	-	-	2002	
2 303.1	2 607.0	2 614.9	2 487.1	2 590.6	2 497.7	2 534.5	2001	Disposition total
1 980.9	2 371.7	2 367.6	2 216.6	2 306.9	2 227.8	2 391.4	2002	
148.9	86.1	54.7	44.3	62.1	222.2	306.9	2001	<b>Total du gaz marchand</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Destockage par les distributeurs
2 129.8	2 457.8	2 422.3	2 260.9	2 369.0	2 450.0	2 698.3	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations
-	-	-	-	-	-	-	2002	
2 129.8	2 457.8	2 422.3	2 260.9	2 369.0	2 450.0	2 698.3	2001	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	2002	
2 129.8	2 457.8	2 422.3	2 260.9	2 369.0	2 450.0	2 698.3	2001	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes des services - T.-N.-L.
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	2001	
114.8	57.6	98.1	96.1	150.0	131.8	137.1	2002	- Ontario
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2001	
333.2	454.6	378.3	363.1	447.2	462.5	431.0	2002	- Alberta
52.3	-	-	4.5	131.5	197.4	280.4	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	2001	
500.3	512.2	476.4	463.7	728.7	791.7	848.5	2002	<b>Total des ventes services de gaz</b>
763.6	1 070.8	1 010.8	997.3	1 045.7	925.0	931.4	2001	
401.6	267.7	415.5	402.1	446.9	475.4	413.0	2002	Exportations
360.2	527.5	419.7	358.1	66.5	210.1	306.6	2001	
2.2	2.0	4.7	-0.3	-1.0	0.5	7.2	2002	Ventes directes (excluant services de gaz)
26.4	35.5	33.1	31.2	47.0	45.6	59.9	2001	
75.5	42.1	62.1	8.8	35.2	1.7	131.7	2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
2 129.8	2 457.8	2 422.3	2 260.9	2 369.0	2 450.0	2 698.3	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Gaz consommé dans les réseaux
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes dans les pipelines
-	-	-	-	-	-	-	2001	
2 129.8	2 457.8	2 422.3	2 260.9	2 369.0	2 450.0	2 698.3	2002	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001	

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Yukon

		Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	135.8	36.5	31.9	34.1	33.3	
2		2001	173.7	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
3	Less field flared and waste	2002	0.3	0.1	-	0.1	0.1	
4		2001	-	0.1	-	-	-	-
5	Net new production	2002	135.5	36.4	31.9	34.0	33.2	
6		2001	173.7	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2002	135.5	36.4	31.9	34.0	33.2	
10		2001	173.7	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
11	Field disposition and usage	2002	-	-	-	-	-	
12		2001	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	22.8	6.1	5.4	5.7	5.6	
16		2001	28.6	7.6	7.1	7.2	6.7	6.8
17	- Plant uses	2002	6.7	1.9	1.7	1.7	1.4	
18		2001	7.7	2.1	2.2	2.0	1.4	1.2
19	- Adjustment	2002	-	-	-	-	-	
20		2001	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2002	106.0	28.4	24.8	26.6	26.2	
22		2001	137.4	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
23	Total disposition	2002	135.5	36.4	31.9	34.0	33.2	
24		2001	173.7	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
25	<b>Total marketable gas</b>	2002	106.0	28.4	24.8	26.6	26.2	
26		2001	137.4	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
27	Received from distributor storage	2002	-	-	-	-	-	
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2002	106.0	28.4	24.8	26.6	26.2	
34		2001	137.4	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld. Lab.	2002	-	-	-	-	-	
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	-	-	-	-	-	
46		2001	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	
52		2001	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	106.0	28.4	24.8	26.6	26.2	
54		2001	137.4	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2002	106.0	28.4	24.8	26.6	26.2	
62		2001	137.4	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
63	Exports	2002	-	-	-	-	-	
64		2001	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	-	-	-	-	-	
66		2001	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2002	-	-	-	-	-	
68		2001	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2002	-	-	-	-	-	
70		2001	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2002	-	-	-	-	-	
72		2001	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-	-	-	-	-	
74		2001	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2002	106.0	28.4	24.8	26.6	26.2	
76		2001	137.4	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9

LEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Yukon

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								<b>Approvisionnements :</b>
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	37.0	2002	Production originale brute 1
-	-	-	-	-	-	0.1	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 2
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	36.9	2002	Production originale nette 3
-	-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz injecté et stocké 4
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	36.9	2002	Prélèvements nets 5
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers 6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs 7
5.9	6.1	6.7	6.2	6.4	6.1	6.2	2001	- Pertes lors de traitement 8
2.2	2.2	1.1	1.1	1.9	1.9	2.1	2002	- Utilisation dans les usines 9
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Rectifications 10
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2002	Livraison de gaz marchand 11
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	36.9	2001	Disposition total 12
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2002	Total du gaz marchand 13
-	-	-	-	-	-	-	2001	Destockage par les distributeurs 14
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations 15
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages 16
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 17
-	-	-	-	-	-	-	2001	
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes des services - T.-N.-L. 35
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Île-Du-Prince-Édouard 36
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouvelle-Écosse 37
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouveau-Brunswick 38
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec 39
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Ontario 40
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba 41
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan 42
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta 43
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique 44
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2002	- Yukon 45
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest 46
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut 47
-	-	-	-	-	-	-	2001	
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2002	Total des ventes services de gaz 48
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportations 49
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes directes (excluant services de gaz) 50
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 51
-	-	-	-	-	-	-	2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 52
-	-	-	-	-	-	-	2001	Gaz consommé dans les réseaux 53
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes dans les pipelines 54
-	-	-	-	-	-	-	2001	
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 55
-	-	-	-	-	-	-	2001	



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Northwest Territories

		Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	454.6	126.3	119.1	102.8	106.4	
2		2001	454.3	113.1	108.5	115.8	116.9	123.3
3	Less field flared and waste	2002	1.3	0.4	0.3	0.3	0.3	
4		2001	1.1	0.3	0.2	0.3	0.3	0.4
5	Net new production	2002	453.3	125.9	118.8	102.5	106.1	
6		2001	453.2	112.8	108.3	115.5	116.6	122.9
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2002	<b>453.3</b>	<b>125.9</b>	<b>118.8</b>	<b>102.5</b>	<b>106.1</b>	
10		2001	<b>453.2</b>	<b>112.8</b>	<b>108.3</b>	<b>115.5</b>	<b>116.6</b>	<b>122.9</b>
11	Field disposition and usage	2002	-	-	-	-	-	
12		2001	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	74.9	21.7	21.0	16.8	15.4	
16		2001	79.3	20.0	19.0	20.3	20.0	21.6
17	- Plant uses	2002	45.6	12.0	11.1	11.2	11.3	
18		2001	39.2	9.9	9.6	10.7	9.0	9.9
19	- Adjustment	2002	-	-	-	-	-	
20		2001	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2002	332.8	92.2	86.7	74.5	79.4	
22		2001	334.7	82.9	79.7	84.5	87.6	91.4
23	Total disposition	2002	453.3	125.9	118.8	102.5	106.1	
24		2001	453.2	112.8	108.3	115.5	116.6	122.9
25	<b>Total marketable gas</b>	2002	<b>332.8</b>	<b>92.2</b>	<b>86.7</b>	<b>74.5</b>	<b>79.4</b>	
26		2001	<b>334.7</b>	<b>82.9</b>	<b>79.7</b>	<b>84.5</b>	<b>87.6</b>	<b>91.4</b>
27	Received from distributor storage	2002	-	-	-	-	-	
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2002	<b>332.8</b>	<b>92.2</b>	<b>86.7</b>	<b>74.5</b>	<b>79.4</b>	
34		2001	<b>334.7</b>	<b>82.9</b>	<b>79.7</b>	<b>84.5</b>	<b>87.6</b>	<b>91.4</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-	-	-	-	-	
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	-	-	-	-	-	
46		2001	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	
52		2001	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	309.1	85.7	81.1	68.3	74.0	
54		2001	305.2	74.8	72.7	77.8	79.9	83.1
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	23.7	6.5	5.6	6.2	5.4	
58		2001	29.5	8.1	7.0	6.7	7.7	8.3
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2002	<b>332.8</b>	<b>92.2</b>	<b>86.7</b>	<b>74.5</b>	<b>79.4</b>	
62		2001	<b>334.7</b>	<b>82.9</b>	<b>79.7</b>	<b>84.5</b>	<b>87.6</b>	<b>91.4</b>
63	Exports	2002	-	-	-	-	-	
64		2001	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	-	-	-	-	-	
66		2001	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2002	-	-	-	-	-	
68		2001	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2002	-	-	-	-	-	
70		2001	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2002	-	-	-	-	-	
72		2001	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-	-	-	-	-	
74		2001	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2002	<b>332.8</b>	<b>92.2</b>	<b>86.7</b>	<b>74.5</b>	<b>79.4</b>	
76		2001	<b>334.7</b>	<b>82.9</b>	<b>79.7</b>	<b>84.5</b>	<b>87.6</b>	<b>91.4</b>

EAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Territoires du Nord-Ouest

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
ns de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnements :								
90.6	132.0	137.4	132.8	143.9	140.8	117.7	2002 Production originale brute	1
0.2	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	2001 Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
90.4	131.6	137.1	132.5	143.6	140.5	117.3	2002 Production originale nette	3
-	-	-	-	-	-	-	2001 Moins gaz injecté et stocké	4
90.4	131.6	137.1	132.5	143.6	140.5	117.3	2002 Prélèvements nets	5
-	-	-	-	-	-	-	2001 Emploi et utilisation sur les chantiers	6
-	-	-	-	-	-	-	2002 Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
14.9	24.1	25.2	24.1	25.4	24.6	19.0	2001 - Pertes lors de traitement	8
9.0	9.4	11.4	9.6	10.5	12.3	11.9	2002 - Utilisation dans les usines	9
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Rectifications	10
66.5	98.1	100.5	98.8	107.7	103.6	86.4	2002 Livraison de gaz marchand	11
90.4	131.6	137.1	132.5	143.6	140.5	117.3	2001 Disposition total	12
66.5	98.1	100.5	98.8	107.7	103.6	86.4	2002 Total du gaz marchand	13
-	-	-	-	-	-	-	2001 Destockage par les distributeurs	14
-	-	-	-	-	-	-	2002 Importations	15
-	-	-	-	-	-	-	2001 Autres arrivages	16
66.5	98.1	100.5	98.8	107.7	103.6	86.4	2002 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	17
-	-	-	-	-	-	-	2001	18
Utilisation :								
-	-	-	-	-	-	-	2002 Ventes des services - T.-N.-L.	19
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Île-Du-Prince-Édouard	20
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Nouvelle-Écosse	21
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Nouveau-Brunswick	22
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Ontario	24
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Manitoba	25
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Saskatchewan	26
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Alberta	27
58.6	89.8	93.1	91.5	99.8	96.3	79.4	2001 - Colombie-Britannique	28
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Yukon	29
7.9	8.3	7.4	7.3	7.9	7.3	7.0	2001 - Territoires du Nord-Ouest	30
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Nunavut	31
66.5	98.1	100.5	98.8	107.7	103.6	86.4	2002 Total des ventes services de gaz	32
-	-	-	-	-	-	-	2001 Exportations	33
-	-	-	-	-	-	-	2002 Ventes directes (excluant services de gaz)	34
-	-	-	-	-	-	-	2001 Livraisons aux entrepôts des distributeurs	35
-	-	-	-	-	-	-	2002 Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	36
-	-	-	-	-	-	-	2001 Gaz consommé dans les réseaux	37
-	-	-	-	-	-	-	2002 Pertes dans les pipelines	38
66.5	98.1	100.5	98.8	107.7	103.6	86.4	2002 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	39
-	-	-	-	-	-	-	2001	40

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Foreign

		Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-
3	Less field flared and waste	2002	-	-	-	-	-	-
4		2001	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2002	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2002</b>	-	-	-	-	-	-
10		<b>2001</b>	-	-	-	-	-	-
11	Field disposition and usage	2002	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	-	-	-	-	-	-
16		2001	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2002	-	-	-	-	-	-
20		2001	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2002	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2002	-	-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2002</b>	-	-	-	-	-	-
26		<b>2001</b>	-	-	-	-	-	-
27	Received from distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	1 064.4	256.9	344.2	289.6	173.7	-
30		2001	1 409.0	212.3	283.2	461.5	452.0	421.7
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>1 064.4</b>	<b>256.9</b>	<b>344.2</b>	<b>289.6</b>	<b>173.7</b>	-
34		<b>2001</b>	<b>1 409.0</b>	<b>212.3</b>	<b>283.2</b>	<b>461.5</b>	<b>452.0</b>	<b>421.7</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld. Lab.	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	1 064.4	256.9	344.2	289.6	173.7	-
46		2001	1 409.0	212.3	283.2	461.5	452.0	311.4
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
52		2001	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-
54		2001	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2002</b>	<b>1 064.4</b>	<b>256.9</b>	<b>344.2</b>	<b>289.6</b>	<b>173.7</b>	-
62		<b>2001</b>	<b>1 409.0</b>	<b>212.3</b>	<b>283.2</b>	<b>461.5</b>	<b>452.0</b>	<b>311.4</b>
63	Exports	2002	-	-	-	-	-	-
64		2001	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	-	-	-	-	-	-
66		2001	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
68		2001	-	721.8	-	-	-	110.3
69	Line pack fluctuation	2002	-	-	-	-	-	-
70		2001	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2002	-	-	-	-	-	-
72		2001	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-	-	-	-	-	-
74		2001	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>1 064.4</b>	<b>256.9</b>	<b>344.2</b>	<b>289.6</b>	<b>173.7</b>	-
76		<b>2001</b>	<b>1 409.0</b>	<b>212.3</b>	<b>283.2</b>	<b>461.5</b>	<b>452.0</b>	<b>421.7</b>



LEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Étranger

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
ons de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								<b>Approvisionnements :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Production originale brute
-	-	-	-	-	-	-	2001	2
-	-	-	-	-	-	-	2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
-	-	-	-	-	-	-	2001	3
-	-	-	-	-	-	-	2002	Production originale nette
-	-	-	-	-	-	-	2001	4
-	-	-	-	-	-	-	2002	Moins gaz injecté et stocké
-	-	-	-	-	-	-	2001	5
-	-	-	-	-	-	-	2002	Prélèvements nets
-	-	-	-	-	-	-	2001	6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation sur les chantiers
-	-	-	-	-	-	-	2001	7
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	8
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Pertes lors de traitement
-	-	-	-	-	-	-	2001	9
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Utilisation dans les usines
-	-	-	-	-	-	-	2001	10
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Rectifications
-	-	-	-	-	-	-	2001	11
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraison de gaz marchand
-	-	-	-	-	-	-	2001	12
-	-	-	-	-	-	-	2002	Disposition total
-	-	-	-	-	-	-	2001	13
-	-	-	-	-	-	-	2002	Total du gaz marchand
-	-	-	-	-	-	-	2001	14
-	-	-	-	-	-	-	2002	Destockage par les distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	15
279.3	287.4	219.5	295.0	335.9	293.1	369.5	2002	Importations
-	-	-	-	-	-	-	2001	16
-	-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	2001	17
279.3	287.4	219.5	295.0	335.9	293.1	369.5	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
-	-	-	-	-	-	-	2001	18
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes des services - T.-N.-L.
-	-	-	-	-	-	-	2001	35
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	2001	36
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	2001	37
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	2001	38
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	2001	39
122.0	94.2	117.8	135.7	335.9	293.1	369.5	2002	- Ontario
-	-	-	-	-	-	-	2001	40
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2001	41
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2001	42
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	2001	43
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	2001	44
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	2001	45
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2001	46
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	2001	47
122.0	94.2	117.8	135.7	335.9	293.1	369.5	2002	Total des ventes services de gaz
-	-	-	-	-	-	-	2001	48
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportations
-	-	-	-	-	-	-	2001	49
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes directes (excluant services de gaz)
-	-	-	-	-	-	-	2001	50
157.3	193.2	101.7	159.3	-	-	-	2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	51
-	-	-	-	-	-	-	2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-	-	-	-	-	-	-	2001	52
-	-	-	-	-	-	-	2002	Gaz consommé dans les réseaux
-	-	-	-	-	-	-	2001	53
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes dans les pipelines
-	-	-	-	-	-	-	2001	54
279.3	287.4	219.5	295.0	335.9	293.1	369.5	2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
-	-	-	-	-	-	-	2001	55

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 2001 - 2002

			Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			Millions of cubic metres - millions de mètres cubes						
<b>Gas use - Reprocessing</b>									
01	Shrinkage (1)	2002	1 422.9		354.0	354.6	376.0	338.3	
02		2001	1 111.0	3 536.8	333.5	139.1	341.8	296.6	296.6
03	Flared (2)	2002	1.1		0.4	0.2	0.2	0.3	
04		2001	1.0	3.7	0.1	0.1	0.2	0.6	
05	Plant Fuel (2)	2002	260.2		48.1	38.9	44.4	128.8	
06		2001	133.1	378.5	40.1	16.6	40.3	36.1	296.6
			Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Propane</b>									
07	Nova Scotia	2002	63.7		15.7	15.3	17.0	15.7	
08		2001	44.5	191.0	8.5	9.1	12.7	14.2	296.6
09	Manitoba	2002	-		-	-	-	-	
10		2001	-	-	-	-	-	-	
11	Saskatchewan	2002	12.3		3.7	3.3	1.9	3.4	
12		2001	13.9	41.7	3.5	3.4	3.5	3.5	
13	Alberta	2002	2 871.3		789.2	713.7	696.9	671.5	
14		2001	3 105.9	9 471.5	836.0	784.7	786.4	698.8	713.7
15	British Columbia	2002	124.7		35.5	33.5	29.4	26.3	
16		2001	149.1	461.2	36.7	34.1	40.3	38.0	40.3
17	Canada	2002	3 072.0		844.1	765.8	745.2	716.9	
18		2001	3 313.4	10 165.4	884.7	831.3	842.9	754.5	786.4
<b>Butane</b>									
19	Nova Scotia	2002	47.7		11.2	11.9	13.4	11.2	
20		2001	32.3	134.6	6.8	6.8	9.1	9.6	13.4
21	Manitoba	2002	-		-	-	-	-	
22		2001	-	-	-	-	-	-	
23	Saskatchewan	2002	6.3		1.9	1.6	1.0	1.8	
24		2001	6.2	20.0	1.4	1.5	1.6	1.7	
25	Alberta	2002	1 689.7		482.7	378.7	452.8	375.5	
26		2001	1 840.8	5 564.1	506.9	490.9	412.7	430.3	442.7
27	British Columbia	2002	103.7		28.6	25.1	25.8	24.2	
28		2001	112.1	346.6	28.2	24.1	29.6	30.2	28.2
29	Canada	2002	1 847.4		524.4	417.3	493.0	412.7	
30		2001	1 991.4	6 065.3	543.3	523.3	453.0	471.8	493.0
<b>Ethane (before solvent flood)</b>									
31	Manitoba	2002	-		-	-	-	-	
32		2001	-	-	-	-	-	-	
33	Saskatchewan	2002	8.8		1.6	2.5	2.5	2.2	
34		2001	12.0	32.2	3.7	2.8	2.9	2.6	
35	Alberta	2002	4 493.5		1 099.9	1 101.0	1 183.3	1 109.3	
36		2001	3 911.5	12 105.9	874.2	931.3	1 128.0	978.0	990.0
37	British Columbia	2002	395.8		103.9	90.4	90.4	111.1	
38		2001	289.6	984.6	48.2	86.9	71.4	83.1	83.1
39	Canada	2002	4 898.1		1 205.4	1 193.9	1 276.2	1 222.6	
40		2001	4 213.1	13 122.7	926.1	1 021.0	1 202.3	1 063.7	1 071.8
			Metric Tonnes - Tonne métrique						
<b>Sulphur</b>									
41	Manitoba	2002	-		-	-	-	-	
42		2001	-	-	-	-	-	-	
43	Saskatchewan	2002	-		-	-	-	-	
44		2001	-	-	-	-	-	-	
45	Alberta	2002	2 309 114		593 882	544 927	604 048	566 257	
46		2001	2 324 750	6 931 145	614 325	566 403	599 096	544 926	574 325
47	British Columbia	2002	293 485		68 810	71 739	77 702	75 234	
48		2001	304 771	904 288	78 725	71 472	76 792	77 782	75 926
49	Canada	2002	2 602 599		662 692	616 666	681 750	641 491	
50		2001	2 629 521	7 835 433	693 050	637 875	675 888	622 708	650 234

(1) Amounts shown here are included in table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada)

(2) Amounts shown here are included in table 2 'Plant Uses' (Alberta and Canada)

TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 2001 - 2002

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes									
							Utilisation en recyclage		
308.5	169.3	344.3	301.2	368.5	321.8	321.8	2002	Pertes (1)	01
							2001		02
0.3	0.1	0.4	0.3	0.4	0.4	0.4	2002	Gaz brûlé (2)	03
							2001		04
34.9	14.2	33.7	31.9	37.6	31.5	32.1	2002	Consommation (2)	05
							2001		06
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Propane		
22.0	17.2	26.4	16.6	13.8	17.4	12.0	2002	Nouvelle-Écosse	07
							2001		08
-	-	-	-	-	-	-	2002	Manitoba	09
							2001		10
3.5	3.6	3.6	3.7	3.7	3.5	3.5	2002	Saskatchewan	11
							2001		12
809.1	749.7	800.1	676.2	779.3	898.4	933.8	2002	Alberta	13
							2001		14
35.9	39.2	41.8	37.0	41.2	38.4	37.5	2002	Colombie-Britannique	15
							2001		16
870.5	809.7	871.9	733.5	838.0	957.7	986.8	2002	Canada	17
							2001		18
							Butane		
13.1	10.9	17.3	11.9	10.6	13.4	11.3	2002	Nouvelle-Écosse	19
							2001		20
-	-	-	-	-	-	-	2002	Manitoba	21
							2001		22
1.7	1.8	1.8	1.8	1.9	1.8	1.8	2002	Saskatchewan	23
							2001		24
464.6	462.3	461.1	408.3	487.3	471.6	518.4	2002	Alberta	25
							2001		26
26.8	30.3	31.3	29.1	31.0	28.7	29.0	2002	Colombie-Britannique	27
							2001		28
506.2	505.3	511.5	451.1	530.8	515.5	560.5	2002	Canada	29
							2001		30
							Ethane (avant déplacement miscible)		
-	-	-	-	-	-	-	2002	Manitoba	31
							2001		32
3.0	1.4	2.9	1.0	3.9	3.1	2.7	2002	Saskatchewan	33
							2001		34
972.8	1 010.0	1 017.3	992.7	974.3	1 094.0	1 143.2	2002	Alberta	35
							2001		36
65.1	79.9	83.2	76.1	99.7	101.9	103.9	2002	Colombie-Britannique	37
							2001		38
1 040.9	1 091.3	1 103.4	1 069.8	1 077.9	1 199.0	1 249.8	2002	Canada	39
							2001		40
Metric Tonnes - Tonne métrique									
							Soufre		
-	-	-	-	-	-	-	2002	Manitoba	41
							2001		42
-	-	-	-	-	-	-	2002	Saskatchewan	43
							2001		44
556 357	583 918	588 505	539 067	578 906	578 338	606 950	2002	Alberta	45
							2001		46
62 377	79 633	78 850	76 545	77 353	72 383	76 442	2002	Colombie-Britannique	47
							2001		48
618 734	663 551	667 355	615 612	656 259	650 721	683 392	2002	Canada	49
							2001		50

(1) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada)  
(2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)



## DATA QUALITY AND METHODOLOGY

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the result of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XIB), the monthly Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (Catalogue 55-001-XIB) and the monthly Natural Gas Transportation and Distribution (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

## DEFINITIONS

### Crude Oil

#### *Crude oil*

A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

#### *Synthetic crude oil*

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

#### *Crude bitumen*

A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

## QUALITÉ DES DONNÉES ET MÉTHODOLOGIE

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquête connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XIB au catalogue), l'enquête mensuelle sur le transport du pétrole brut et des pétroliers raffinés par pipeline (no 55-001-XIB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur le transport et distribution du gaz naturel (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

## DÉFINITIONS

### Pétrole brut

#### *Pétrole brut*

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

#### *Pétrole brut synthétique*

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

#### *Bitumineux brut*

Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

### **Condensate**

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

### **Pentanes plus**

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

## **Gas Utilities**

### **Total marketable gas**

Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use losses have been deducted.

### **Imports**

Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

### **Other receipts**

Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

### **Exports**

Export of gas, by pipeline, to the United States.

### **Direct sales**

Represents direct, non-utility delivery for consumption.

## **Natural Gas Liquids**

### **Propane**

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

### **Butanes**

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

### **Ethane**

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

### **Condensat**

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

### **Pentanes plus**

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

## **Services de gaz**

### **Total de gaz marchand**

Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

### **Importations**

Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

### **Autres arrivages**

Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

### **Exportations**

Exportations de gaz naturel, par pipeline, au États-Unis.

### **Ventes directes**

Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

## **Liquides de gaz naturel**

### **Propane**

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

### **Butanes**

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

### **Éthane**

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.



# Canada: A Portrait

# Un portrait du Canada

*Canada: A Portrait* is a handsomely produced book capturing all the beauty and complexity of Canada—its social, economic and cultural life.

Combining spectacular photographs with entertaining and educational text, *Canada: A Portrait* allows us a very rare and human look at the stories behind the numbers—the experiences, issues, art and poetry that bind us together as a nation and a people.

## What's Inside

This collector-quality edition depicts the story of a nation in six chapters: The Land, The People, The Society, Arts and Leisure, The Economy and Canada and the World.

Each chapter is prefaced with the voices of authors, poets and other highly accomplished individuals such as John Kenneth Galbraith, Zacharias Kunuk, Nicole Brossard, Gordon Pinsent, Guy Vanderhaeghe and Rick Mercer.

## Every issue includes:

- ▶ durable hard cover format
- ▶ striking dust jacket
- ▶ convenient size: 27.8 cm x 27.2 cm (11 in. x 10 ¾ in.)
- ▶ 6 chapters — 216 pages
- ▶ 80 illustrations
- ▶ detailed index and bibliography
- ▶ separate English and French editions

Treat yourself. Offer it to loved ones. Give it to your friends. Use it to reward colleagues and to thank clients.

## Order your copy today!

**Canada: A Portrait** (Cat. No. 11-403-XPE): \$49.95

In Canada, please add either GST and applicable PST or HST. No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per book ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per book ordered. Federal government departments and agencies must indicate their IS Organization Code and IS Reference Code on all orders.

Visit Statistics Canada's website at:  
w w w . s t a t c a n . c a



*Un portrait du Canada* est un élégant ouvrage témoignant de toute la beauté et la complexité de la vie sociale, économique et culturelle du Canada.

Les spectaculaires photographies ainsi que les textes divertissants et éducatifs qu'on y retrouve nous permettent de jeter un regard humain et tout à fait nouveau derrière les chiffres, c'est-à-dire sur l'histoire, les valeurs, l'art et la poésie qui nous unissent en tant que nation et peuple.

## Le contenu

Cette pièce de collection raconte l'histoire d'une nation en six chapitres : le territoire, la population, la société, les arts et les loisirs, l'économie et le Canada dans le monde.

Chaque chapitre est préfacé par un visionnaire, un auteur, un poète ou une autre éminente personnalité, John Kenneth Galbraith, Zacharias Kunuk, Nicole Brossard, Gordon Pinsent, Guy Vanderhaeghe et Rick Mercer.

## Caractéristiques :

- ▶ Couverture rigide
- ▶ Jaquette frappante
- ▶ Format pratique de 27,8 cm sur 27,2 cm (11 po sur 10 po ¾)
- ▶ 6 chapitres, 216 pages
- ▶ 80 illustrations
- ▶ Index détaillé et bibliographie
- ▶ Éditions française et anglaise

Faites-vous plaisir. Offrez-le aux êtres chers ou aux amis. Récompensez des collègues et remerciez des clients.

## Commandez votre exemplaire dès aujourd'hui!

**Un portrait du Canada** (N° 11-403-XPF au cat.) : 49,95 \$

Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH. Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$ par livre commandé. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$ par livre commandé. Les ministères et les organismes du gouvernement fédéral doivent indiquer sur toutes les commandes leur code d'organisme RI et leur code de référence RI.

Visitez le site Web de Statistique Canada :  
w w w . s t a t c a n . c a





# ORDER FORM

Statistics Canada

## TO ORDER:



MAIL



PHONE

1 800 267-6677



FAX

1 877 287-4369

Statistics Canada  
Dissemination Division  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario  
K1A 0T6 Canada



E-MAIL: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

(Please print)



1 800 363-7629

Telecommunication Device  
for the Hearing Impaired

Company

Department

Attention

Title

Address

City

Province

( )

( )

Postal Code

Phone

Fax

E-mail Address:

Your personal information is protected by the *Privacy Act*.<sup>\*\*</sup>

## METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)



Please charge my:



VISA



Master  
Card



American  
Express

Card Number

Expiry date

Cardholder (please print)

Signature



Payment enclosed \$

(payable to the Receiver General for Canada)



Purchase  
Order Number  
(please enclose)

Authorized Signature

Catalogue  
Number

Title

Date of  
issue(s)  
or  
indicate an  
"S" for  
subscription(s)

Price  
(All prices exclude  
sales tax)

\*Shipping Charges  
(Applicable to  
shipments sent  
outside Canada)

Quantity

Total  
\$

\*Shipping charges: no shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per issue or item ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per issue or item ordered. Annual frequency = 1. Quarterly frequency = 4. Monthly frequency = 12.

SUBTOTAL

Canadian clients add **either** 7% GST and applicable PST **or** HST (GST Registration No. R121491807).

GST (7%)

Clients outside Canada pay in Canadian dollars drawn on a Canadian bank **or** pay in equivalent US dollars, converted at the prevailing daily exchange rate, drawn on a US bank.

Applicable PST

Statistics Canada is FIS-ready. Federal government departments and agencies must include with all orders their IS Organization Code \_\_\_\_\_ and IS Reference Code \_\_\_\_\_.

Applicable HST  
(N.S., N.B., Nfld.)

**\*\* Statistics Canada will only use your information to complete this sales transaction, deliver your product(s), announce product updates and administer your account. From time to time, we may also offer you other Statistics Canada products and services or ask you to participate in our market research. If you do not wish to be contacted again for promotional purposes** ☐ and/or market research ☐, check as appropriate and fax or mail this page to us, call 1 800 700-1033 or e-mail [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca).

GRAND TOTAL

PF021050

## THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics  
Canada

Statistique  
Canada

[www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

Canada



# BON DE COMMANDE

## Statistique Canada

### POUR COMMANDER :

**COURRIER**

Statistique Canada  
Division de la diffusion  
Gestion de la circulation  
120, avenue Parkdale  
Ottawa (Ontario)  
K1A 0T6 Canada

**TÉLÉPHONE**  
1 800 267-6677**TÉLÉCOPIEUR**  
1 877 287-4369**COURRIEL** : order@statcan.ca

1 800 363-7629  
Appareils de télécommunications  
pour les malentendants

(Veuillez écrire en majuscules)

Compagnie

Service

A l'attention de

Fonction

Adresse

Ville

Province

( )

( )

Code postal

Téléphone

Télécopieur

Courriel :

Vos renseignements personnels sont protégés par la Loi sur la  
protection des renseignements personnels.\*\*

### MODALITÉS DE PAIEMENT :

(Cochez une seule case)



Veuillez débiter  
mon compte



VISA



Master  
Card



American  
Express

N° de carte

Date d'expiration

Détenteur de carte (en majuscule s.v.p.)

Signature



Paiement inclus \$

(à l'ordre du Receveur général du Canada)



N° du bon  
de commande

(veuillez joindre le bon)

Signature de la personne autorisée

Numéro au catalogue	Titre	Édition(s) demandée(s) ou inscrire « A » pour les abonnements	Prix (Les prix n'incluent pas la taxe de vente)	*Frais de port (Pour les envois à l'extérieur du Canada)	Quantité	Total \$

<p>► *Frais de port : aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Fréquence des parutions : publication annuelle = 1; publication trimestrielle = 4; publication mensuelle = 12.</p>	<b>TOTAL</b>
<p>► Les clients canadiens ajoutent soit la TPS de 7 % et la TVP en vigueur, soit la TVH (TPS numéro R121491807).</p>	<b>TPS (7 %)</b>
<p>► Les clients de l'étranger paient en dollars canadiens tirés sur une banque canadienne ou en dollars US tirés sur une banque américaine selon le taux de change quotidien en vigueur.</p>	<b>TVP en vigueur</b>
<p>► Statistique Canada utilise la SIF. Les ministères et les organismes du gouvernement fédéral doivent indiquer sur toutes les commandes leur code d'organisme RI _____ et leur code de référence RI _____.</p>	<b>TVH en vigueur (N.-É., N.-B., T.-N.)</b>
<p>► ** Statistique Canada utilisera les renseignements qui vous concernent seulement pour effectuer la présente transaction, livrer votre (vos) produit(s), annoncer les mises à jour de ce(s) produit(s) et gérer votre compte. Nous pourrions de temps à autre vous informer au sujet d'autres produits et services de Statistique Canada ou vous demander de participer à nos études de marché. Si vous ne voulez pas qu'on communique avec vous de nouveau pour des promotions <input type="checkbox"/> ou des études de marché <input type="checkbox"/>, cochez la case correspondante et faites-nous parvenir cette page par télécopieur ou par la poste, téléphonez-nous au 1 800 700-1033 ou envoyez un courriel à order@statcan.ca.</p>	<b>TOTAL GÉNÉRAL</b>
<b>PF021050</b>	

## MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique  
Canada

Statistics  
Canada

www.statcan.ca

Canada



# For and About Businesses Serving the Business of Canada ...

At last, current data and expert analysis on this VITAL sector in one publication!

The services sector now dominates the industrial economies of the world. Telecommunications, banking, advertising, computers, real estate, engineering and insurance represent an eclectic range of services on which all other economic sectors rely.

Despite their critical economic role, however, it has been hard to find out what's happening in these industries. Extensive and time-consuming efforts have, at best, provided a collection of diverse bits and pieces of information ... an incomplete basis for informed understanding and effective action.

Now, instead of this fragmented picture, *Services Indicators* brings you a cohesive whole. An innovative quarterly from Statistics Canada, this publication **breaks new ground**, providing timely updates on performance and developments in:

Communications

Finance, Insurance and Real Estate

Business Services

*Services Indicators* brings together analytical tables, charts, graphs and commentary in a stimulating and inviting format. From a wide range of key financial indicators including profits, equity, revenues, assets and liabilities, to trends and analysis of employment, salaries and output – PLUS a probing feature article in every issue, *Services Indicators* gives you the complete picture **for the first time!**

Finally, anyone with a vested interest in the services economy can go to *Services Indicators* for **current** information on these industries ... both at-a-glance and in more detail than has ever been available before – all in one unique publication.

If **your** business is serving business in Canada, or if you are involved in financing, supplying, assessing or actually using these services, *Services Indicators* is a turning point – an opportunity to forge into the future armed with the most current insights and knowledge.

Order YOUR subscription to *Services Indicators* today!

*Services Indicators* (catalogue no. 63-016-XPB) is \$116. In Canada, please add either GST and applicable PST or HST. Shipping charges: No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$24. For shipments to other countries, please add \$40.

To order, write to Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada, or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication.

If more convenient, fax your order to 1 877 287-4369 or (613) 951-1584 or call 1 800 267-6677 toll-free in Canada and the United States and charge to your VISA, MasterCard or American Express. Via e-mail: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Visit our Web Site at [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca).

# Au sujet des entreprises au service des affaires du Canada et à leur intention...

Enfin regroupées en une publication, des données courantes et des analyses éclairées sur ce secteur **ESSENTIEL!**

Le secteur des services domine à l'heure actuelle les économies industrielles du monde. Les télécommunications, les opérations bancaires, la publicité, l'informatique, l'immobilier, le génie et l'assurance représentent une gamme éclectique de services sur lesquels reposent tous les autres secteurs économiques.

En dépit de leur rôle critique sur le plan économique, il est toutefois difficile de savoir ce qui se passe dans ces branches d'activité. Des efforts considérables et fastidieux ont permis, au mieux, de rassembler une collection de renseignements fragmentaires divers... qui ne favorisent pas la compréhension avisée et la prise de mesures efficaces.

Remplacez **maintenant** ce tableau fragmentaire par l'image cohérente que vous offre *Indicateurs des services*. Cette publication trimestrielle innovatrice de Statistique Canada **pénètre dans un domaine inexploré**, fournissant des aperçus opportuns du rendement et des progrès dans les domaines suivants :

Communications

Finance, assurance et immobilier

Services aux entreprises

*Indicateurs des services* rassemble des tableaux analytiques, des diagrammes, des graphiques et des observations en un mode de présentation stimulant et attrayant. En puisant à même une vaste gamme d'indicateurs financiers importants, allant notamment des profits, des capitaux propres, des recettes, de l'actif et du passif aux tendances et analyses de l'emploi, des salaires et de la production – à laquelle s'ajoute un article de fond exploratif dans chaque numéro, *Indicateurs des services* brosse pour la première fois un tableau complet!

Enfin, quiconque s'intéresse au secteur des services peut consulter *Indicateurs des services* pour trouver des renseignements **courants** sur ces branches d'activité... tant sous une forme sommaire qu'à un niveau de détail n'ayant jamais encore été offert – et ce, dans une même publication.

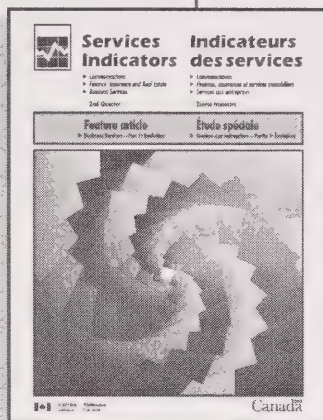
Si vous êtes de ceux qui fournissent des services aux entreprises canadiennes, ou si vous financez, fournissez ou évaluez ces services ou y avez en fait recours, *Indicateurs des services* représente un tournant – une chance de s'aventurer dans l'avenir en étant armé des réflexions et connaissances les plus actuelles.

Commandez dès aujourd'hui VOTRE abonnement à *Indicateurs des services!*

*Indicateurs des services* (n° 63-016-XPB au catalogue) coûte 116 \$. Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH. Frais de port : Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 24 \$. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 40 \$.

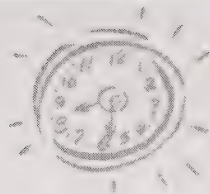
Pour commander, écrivez à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6, Canada, ou communiquez avec le Centre régional de consultation de Statistique Canada le plus près (voir la liste qui figure dans la présente publication).

Si vous préférez, vous pouvez télécopier votre commande en composant le 1 877 287-4369 ou le (613) 951-1584 ou téléphoner sans frais du Canada et des États-Unis au 1 800 267-6677 et porter les frais à votre compte VISA, MasterCard ou American Express. Via courriel: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Visitez notre site Web [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca).





# The Daily Routine



# La routine au Quotidien

**FREE**  
at  
[www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

Statistics Canada's  
official release bulletin,  
every working day  
at 8:30 a.m. (Eastern time)

Le bulletin de diffusion  
officielle de Statistique Canada  
tous les jours ouvrables,  
dès 8 h 30 (heure normale de l'Est)

**GRATUIT**  
sur le site  
[www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

This morning, like every morning, you:

Ce matin, comme chaque matin :



travelled to the office,  
vous vous êtes  
rendu au bureau,



drank your coffee,  
vous avez bu un café,



opened your e-mail,  
ouvert vos courriels,



read your copy of today's *Daily*  
lu votre exemplaire du *Quotidien*

Is that right? You didn't read *The Daily*?  
Did you know that it's the best statistical  
information source in the country?

C'est vrai? Vous n'avez pas lu *Le Quotidien*?  
C'est la meilleure source d'information  
statistique au pays!

Each working day, *The Daily* provides economic and social data that's available free of charge on our Web site. Journalists never miss it. Business leaders and policy makers use it to make sound decisions.

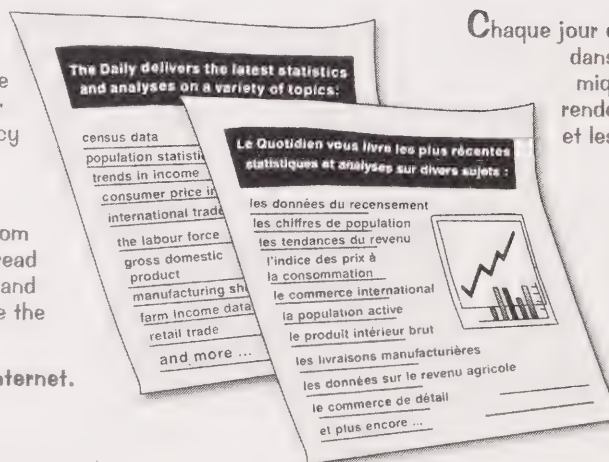
*The Daily* delivers news directly from Statistics Canada—with easy-to-read news releases, informative tables and simple charts that clearly illustrate the news.

Subscribe to *The Daily* on the Internet.  
It's FREE.

Visit [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca) to read  
*The Daily* when you need it.

Or subscribe to the free online delivery service and receive  
*The Daily* automatically by e-mail.

Add it to your  
day-to-day activities...  
a good way to add substance to your *Daily* routine!



Chaque jour ouvrable, *Le Quotidien* publie gratuitement dans Internet des données sociales et économiques. Les journalistes ne manquent pas ce rendez-vous quotidien. Les chefs d'entreprises et les décideurs s'en servent pour prendre des décisions judicieuses.

*Le Quotidien* vous livre les actualités en direct de Statistique Canada, par des communiqués faciles à lire accompagnés de tableaux et de graphiques informatifs permettant rapidement de saisir la nouvelle.

Abonnez-vous au *Quotidien* sur Internet. C'est GRATUIT.

Visitez le site [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca) et consultez *Le Quotidien* quand bon vous semble. Ou encore, abonnez-vous au service de livraison électronique gratuit et recevez *Le Quotidien* par courriel, automatiquement.

Ajoutez-le à votre train-train du matin...  
voilà un excellent moyen d'ajouter de la substance dans  
votre routine... au *Quotidien*!



Catalogue no. 26-006-XPB

N° 26-006-XPB au catalogue

Communiqué  
Publication

## Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

## Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

May 2002

Mai 2002



Statistics  
Canada

Statistique  
Canada

Canada



## How to obtain more information

Specific inquiries about this product and related statistics or services should be directed to: Marketing and Dissemination Section, Manufacturing, Construction and Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9497 or 1 866 873-8789; Fax line (613)951-9499; Internet: [energ@statcan.ca](mailto:energ@statcan.ca)).

For information on the wide range of data available from Statistics Canada, you can contact us by calling one of our toll-free numbers. You can also contact us by e-mail or by visiting our Web site.

National inquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Depository Services Program inquires	1 800 700-1033
Fax line for Depository Services Program	1 800 889-9734
E-mail inquiries	<a href="mailto:infostats@statcan.ca">infostats@statcan.ca</a>
Web site	<a href="http://www.statcan.ca">www.statcan.ca</a>

## Ordering and subscription information

This product, Catalogue no. 26-006-XPB, is published monthly as a standard printed publication at a price of CDN \$19.00 per issue and CDN \$186.00 for a one-year subscription. The following additional shipping charges apply for delivery outside Canada:

	Single issue	Annual subscription
United States	CDN \$ 6.00	CDN \$ 72.00
Other countries	CDN \$ 10.00	CDN \$ 120.00

All prices exclude sales taxes.

This product can be ordered by

- Phone (Canada and United States) 1 800 267-6677
- Fax (Canada and United States) 1 877 287-4369
- E-mail [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)
- Mail Statistics Canada  
Dissemination Division  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario K1A 0T6
- And, in person at the Statistics Canada Regional Centre nearest you, or from authorised agents and bookstores.

When notifying us of a change in your address, please provide both old and new addresses.

## Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the Agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact Statistics Canada toll free at 1 800 263-1136.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet du présent produit ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de marketing et diffusion, division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-99497 ou 1 866 873-8789; Télécopieur (613) 951-9499; Internet : [energ@statcan.ca](mailto:energ@statcan.ca)).

Pour obtenir des renseignements sur l'ensemble des données de Statistique Canada qui sont disponibles, veuillez composer l'un des numéros sans frais suivants. Vous pouvez également communiquer avec nous par courriel ou visiter notre site Web.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1 800 363-7629
Renseignements concernant le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 700-1033
Télécopieur pour le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 889-9734
Renseignements par courriel	<a href="mailto:infostats@statcan.ca">infostats@statcan.ca</a>
Site Web	<a href="http://www.statcan.ca">www.statcan.ca</a>

## Renseignements sur les commandes et les abonnements

Le produit n°26-006-XPB au catalogue est publié mensuellement en version imprimée standard et est offert au prix de 19\$ CA l'exemplaire et de 186\$ CA pour un abonnement annuel. Les frais de livraison supplémentaires suivants s'appliquent aux envois à l'extérieur du Canada:

	Exemplaire	Abonnement annuel
États-Unis	6 \$ CA	72 \$ CA
Autres pays	10 \$ CA	120 \$ CA

Les prix ne comprennent pas les taxes de ventes.

Ce produit peut être commandé par

- Téléphone (Canada et États-Unis) 1 800 267-6677
- Télécopieur (Canada et États-Unis) 1 877 287-4369
- Courriel [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)
- Poste Statistique Canada  
Division de la diffusion  
Gestion de la circulation  
120, avenue Parkdale  
Ottawa (Ontario) K1A 0T6
- En personne au bureau régional de Statistique Canada le plus près de votre localité ou auprès des agents et librairies autorisés.

Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresse.

## Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois, et ce, dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec Statistique Canada au numéro sans frais 1 800 263-1136.





Statistics Canada  
Manufacturing, Construction & Energy Division  
Energy Section

## Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

May 2002

Statistique Canada  
Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie  
Section de l'énergie

## Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Mai 2002

Published by authority of the Minister  
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2003

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from License Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6

April 2003

Catalogue no. 26-006-XPB. Vol. 54, No. 5

Frequency: Monthly  
ISSN 1488-4771  
Ottawa

### Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing partnership between Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre  
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'industrie, 2003

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6

Avril 2003

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 54, no. 5

Périodicité: Mensuelle  
ISSN 1488-4771  
Ottawa

### Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

## Symbols

The following symbols are used in this Statistics Canada publication:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## Signes conventionnels

Les signes suivant sont employés dans cette publication de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **Marcelle Dion**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Robert Pagnutti**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Justin Lacroix**, Chief, Energy Section
- **Randall Sheldrick**, Unit Head, Petroleum Unit, Energy Section.

and

- **Gerry Desjardins**, Analyst, Energy Section.

## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Marcelle Dion**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Robert Pagnutti**, directeur adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Justin Lacroix**, chef, Section de l'énergie
- **Randall Sheldrick**, chef de sous section, unité du pétrole, Section de l'énergie.

et

- **Gerry Desjardins**, analyste, Section de l'énergie.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences – Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 – 1984.



Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l' "American National Standard for Information Sciences" – "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 – 1984.



## TABLE OF CONTENTS

	PAGE
<b>Selected Publications</b>	<b>4</b>
<b>Highlights</b>	<b>5</b>
 <b>Table</b>	
1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month	
Canada	6
Newfoundland and Labrador	8
Nova Scotia	10
Ontario	12
Manitoba	14
Saskatchewan	16
Alberta	18
British Columbia	20
Northwest Territories <sup>1</sup>	22
Foreign	24
2. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month	
Canada	26
Newfoundland and Labrador	28
Nova Scotia	30
Ontario	32
Saskatchewan	34
Alberta	36
British Columbia	38
Yukon	40
Northwest Territories <sup>1</sup>	42
Foreign	44
3. Gas use – reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province	46
 <b>Data Quality and Methodology</b>	<b>48</b>
 <b>Definitions</b>	<b>48</b>

<sup>1</sup> Prior to April 1, 1999 Northwest Territories includes the area now known as Nunavut. As of April 1, 1999 Northwest Territories excludes the area now known as Nunavut.

## TABLE DES MATIÈRES

	PAGE
<b>Sélection de publications</b>	<b>4</b>
<b>Faits saillants</b>	<b>5</b>
 <b>Tableau</b>	
1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois	
Canada	6
Terre-Neuve-et-Labrador	8
Nouvelle-Écosse	10
Ontario	12
Manitoba	14
Saskatchewan	16
Alberta	18
Colombie-Britannique	20
Territoires du Nord-Ouest <sup>1</sup>	22
Étranger	24
2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
Canada	26
Terre-Neuve-et-Labrador	28
Nouvelle-Écosse	30
Ontario	32
Saskatchewan	34
Alberta	36
Colombie-Britannique	38
Yukon	40
Territoires du Nord-Ouest <sup>1</sup>	42
Étranger	44
3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province	46
 <b>Qualité des données et méthodologie</b>	<b>48</b>
 <b>Définitions</b>	<b>48</b>

<sup>1</sup> Avant le 1er avril 1999, les Territoires du Nord-Ouest comprenaient la région maintenant appelée Nunavut. Depuis le 1er avril 1999, les Territoires du Nord-Ouest excluent la région Nunavut.



**MONTHLY PUBLICATIONS**

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas	26-006-XPB
Coal and Coke Statistics	45-002-XIB
Refined Petroleum Products	45-004-XIB
Natural Gas Transportation and Distribution	55-002-XIB
Electric Power Statistics	57-001-XIB

**QUARTERLY PUBLICATIONS**

Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB
Energy Statistics Handbook	
Compact disc – bilingual	57-601-XCB
Internet – English	57-601-XIE
Internet – French	57-601-XIF

**ANNUAL PUBLICATIONS**

Coal Mining	26-206-XIB
Oil and Gas Extraction	26-213-XIB
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-201-XIB
Electric Power Generation, Transmission and Distribution	57-202-XIB
Electric Power Capability and Load	57-204-XIB
Natural Gas Transportation and Distribution	57-205-XIB
Electric Power Generating Stations	57-206-XIB

**PUBLICATIONS MENSUELLES**

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel
Statistiques du charbon et du coke
Produits pétroliers raffinés
Transport et distribution du gaz naturel
Statistiques de l'énergie électrique

**PUBLICATIONS TRIMESTRIELLES**

Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
Guide statistique de l'énergie
Disque compact – bilingue
Internet – anglais
Internet – français

**PUBLICATIONS ANNUELLES**

Extraction de charbon
Extraction de pétrole et de gaz
Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Production, transport et distribution d'électricité
Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Transport et distribution du gaz naturel
Centrales d'énergie électrique

To order a publication, please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by internet, at [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Pour obtenir une publication, veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les libraires et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

## **HIGHLIGHTS**

### **May 2002**

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during May 2002 increased 2.3% amounting to 11.3 million cubic metres compared to 11.0 million cubic metres in May 2001. Imported crude for the same period amounted to 3.9 million cubic metres, a decrease of 19.4% over May 2001.

The disposition of crude and equivalent for May is as follows: 8.4 million cubic metres (55.2%) were sent to Canadian refineries and 7.3 billion cubic metres (48.3%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production decreased 1.3% to 18.3 billion cubic metres from 18.5 billion cubic metres in May 2001. Marketable Gas production for May amounted to 14.0 billion cubic metres, a decrease of 1.0%.

The disposition of natural gas for May 2002 is as follows: 2.2 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.3 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 8.2 billion cubic metres exported; 5.2 billion cubic metres in Sales, which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.3 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

## **FAITS SAILLANTS**

### **Mai 2002**

La production de pétrole brut et hydrocarbures pour mai 2002 a augmenté de 2,3% pour atteindre 11,3 millions de mètres cubes comparativement à 11,0 millions de mètres cubes en mai 2001. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 3,9 millions de mètres cubes, soit une baisse de 19,4% par rapport à mai 2001.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de mai 2002 se répartit de la manière suivante: 8,4 millions de mètres cubes (55,2%) destinés aux raffineries canadiennes et 7,3 millions de mètres cubes (48,3%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a diminué de 1,3% pour atteindre 18,3 milliards de mètres cubes contre 18,5 milliards de mètres cubes en mai 2001. En mai 2002, la production de gaz naturel a atteint un volume de 14,0 milliards de mètres cubes, une baisse de 1,0%.

Au cours du mois de mai 2002, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 2,2 milliards de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 2,3 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 8,2 milliards de mètres cubes ont été exportés et 5,2 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,3 milliard de mètres cubes, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Canada

			Jan. to May Jan. à Mai	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2002	13 278.9		2 711.7	2 456.3	2 742.8	2 644.1	2 724.0
2		2001	13 698.8	33 206.2	2 848.2	2 560.0	2 831.8	2 667.6	2 791.2
3	Light and Medium Crude Oil	2002	21 374.6		4 040.6	3 995.3	4 434.4	4 437.0	4 467.3
4		2001	19 430.4	46 729.8	3 987.4	3 646.9	4 031.7	3 871.4	3 893.0
5	Synthetic Crude Oil	2002	9 961.9		2 143.2	1 963.1	1 939.0	2 102.3	1 814.3
6		2001	8 259.1	20 260.7	1 611.3	1 606.9	1 815.8	1 459.9	1 765.2
7	Crude Bitumen	2002	6 888.8		1 368.6	1 233.5	1 426.9	1 404.2	1 455.6
8		2001	7 546.8	17 953.9	1 551.1	1 349.7	1 574.7	1 469.6	1 601.7
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2002</b>	<b>51 504.2</b>		<b>10 264.1</b>	<b>9 648.2</b>	<b>10 543.1</b>	<b>10 587.6</b>	<b>10 461.2</b>
10		<b>2001</b>	<b>48 935.1</b>	<b>118 150.6</b>	<b>9 998.0</b>	<b>9 163.5</b>	<b>10 254.0</b>	<b>9 468.5</b>	<b>10 051.1</b>
11	Condensate	2002	494.4		100.3	92.0	106.6	100.6	94.9
12		2001	445.7	1 134.8	88.4	83.1	87.0	89.3	97.9
13	Pentanes Plus	2002	3 874.9		800.7	800.9	787.2	747.4	738.7
14		2001	4 240.0	9 665.6	895.7	834.9	852.9	766.0	890.5
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>55 873.5</b>		<b>11 165.1</b>	<b>10 541.1</b>	<b>11 436.9</b>	<b>11 435.6</b>	<b>11 294.8</b>
16		<b>2001</b>	<b>53 620.8</b>	<b>128 951.0</b>	<b>10 982.1</b>	<b>10 081.5</b>	<b>11 193.9</b>	<b>10 323.8</b>	<b>11 039.5</b>
17	Imports	2002	20 554.5		4 338.8	4 253.3	4 417.0	3 623.0	3 922.4
18		2001	24 016.7	53 517.4	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>76 428.0</b>		<b>15 503.9</b>	<b>14 794.4</b>	<b>15 853.9</b>	<b>15 058.6</b>	<b>15 217.2</b>
20		<b>2001</b>	<b>77 637.5</b>	<b>182 468.4</b>	<b>16 479.5</b>	<b>14 261.4</b>	<b>16 334.2</b>	<b>14 653.6</b>	<b>15 908.8</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2002	9 378.4		1 792.0	2 013.1	2 114.3	1 353.1	2 105.9
22		2001	10 440.8	23 214.7	2 564.7	1 608.0	2 237.8	1 733.2	2 297.1
23	- Quebec	2002	9 272.5		2 001.9	1 778.9	1 888.2	1 914.5	1 689.0
24		2001	9 063.4	21 482.6	1 802.8	1 762.4	1 978.4	1 652.5	1 867.3
25	- Ontario	2002	11 024.9		2 393.8	1 996.2	2 270.5	2 137.9	2 226.5
26		2001	11 763.7	27 662.7	2 373.6	2 287.0	2 516.2	2 341.2	2 245.7
27	- Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	1 267.1		317.7	276.1	291.6	41.2	340.5
30		2001	1 296.9	3 704.1	326.7	286.3	273.4	120.3	290.2
31	- Alberta	2002	9 973.7		2 259.9	1 982.7	2 129.8	1 837.3	1 764.0
32		2001	9 550.5	23 604.7	2 244.2	2 025.4	2 093.2	1 698.8	1 488.9
33	- British Columbia	2002	1 399.4		300.1	257.9	274.4	292.5	274.5
34		2001	1 391.7	3 407.4	294.6	268.8	212.6	298.9	316.8
35	- Northwest Territories	2002	-		-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>42 316.0</b>		<b>9 065.4</b>	<b>8 304.9</b>	<b>8 968.8</b>	<b>7 576.5</b>	<b>8 400.4</b>
38		<b>2001</b>	<b>43 507.0</b>	<b>103 076.2</b>	<b>9 606.6</b>	<b>8 237.9</b>	<b>9 311.6</b>	<b>7 844.9</b>	<b>8 506.0</b>
39	Exports to the United States	2002	34 359.6		6 640.3	6 347.0	6 841.6	7 180.8	7 349.9
40		2001	33 450.1	79 301.3	6 796.9	6 194.7	6 797.8	6 813.1	6 847.6
41	Exports to Other Countries	2002	-		-	-	-	-	-
42		2001	178.4	269.9	89.5	-	88.9	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	<b>34 359.6</b>		<b>6 640.3</b>	<b>6 347.0</b>	<b>6 841.6</b>	<b>7 180.8</b>	<b>7 349.9</b>
44		<b>2001</b>	<b>33 628.5</b>	<b>79 571.2</b>	<b>6 886.4</b>	<b>6 194.7</b>	<b>6 886.7</b>	<b>6 813.1</b>	<b>6 847.6</b>
45	Net Inventory Changes	2002	34.2		- 188.6	227.9	184.0	288.1	- 477.2
46		2001	859.1	672.3	205.8	- 149.6	139.5	70.0	593.4
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	178.0		41.5	27.4	34.8	33.2	41.1
48		2001	138.0	295.7	36.0	21.7	28.0	13.4	38.9
49	Losses and Adjustments	2002	- 459.8		- 54.7	- 112.8	- 175.3	- 20.0	- 97.0
50		2001	- 495.1	- 1 147.0	- 255.3	- 43.3	- 31.6	- 87.8	- 77.1
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>76 428.0</b>		<b>15 503.9</b>	<b>14 794.4</b>	<b>15 853.9</b>	<b>15 058.6</b>	<b>15 217.2</b>
52		<b>2001</b>	<b>77 637.5</b>	<b>182 468.4</b>	<b>16 479.5</b>	<b>14 261.4</b>	<b>16 334.2</b>	<b>14 653.6</b>	<b>15 908.8</b>



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Canada

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnements : Production intérieure :	
2 685.2	2 807.8	2 862.6	2 758.0	2 855.0	2 754.2	2 784.6	2002 2001	Pétrole brut lourd 1 2
3 764.8	3 884.5	3 839.2	3 779.4	4 075.1	3 933.6	4 022.8	2002 2001	Pétrole brut léger et médium 3 4
1 422.9	1 673.7	1 816.7	1 369.4	1 656.2	1 884.3	2 178.4	2002 2001	Pétrole brut synthétique 5 6
1 572.9	1 547.8	1 523.2	1 442.6	1 510.6	1 421.4	1 388.6	2002 2001	Pétrole brut bitumineux 7 8
9 445.8	9 913.8	10 041.7	9 349.4	10 096.9	9 993.5	10 374.4	2002 2001	Total pétrole brut 9 10
87.8	91.2	99.9	97.8	102.7	101.9	107.8	2002 2001	Condensat 11 12
833.4	724.0	767.3	704.9	850.8	792.1	753.1	2002 2001	Pentanes plus 13 14
10 367.0	10 729.0	10 908.9	10 152.1	11 050.4	10 887.5	11 235.3	2002 2001	Total prélèvements net 15 16
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7	3 630.6	3 881.4	4 509.2	2002 2001	Importations 17 18
14 365.4	15 422.8	15 287.5	14 560.8	14 681.0	14 768.9	15 744.5	2002 2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19 20
							Utilisation :	
1 594.0	2 168.2	1 702.5	2 110.8	1 594.9	1 757.6	1 845.9	2002 2001	Aux raffineries - Atlantique 21 22
1 685.9	1 866.8	1 879.2	1 673.4	1 586.5	1 795.3	1 932.1	2002 2001	- Québec 23 24
2 350.7	2 475.0	2 281.1	2 023.3	2 290.4	2 236.9	2 241.6	2002 2001	- Ontario 25 26
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Manitoba 27 28
360.8	374.3	382.3	334.6	318.5	288.6	348.1	2002 2001	- Saskatchewan 29 30
1 695.9	2 284.4	2 334.1	1 709.5	1 947.2	2 110.5	1 972.6	2002 2001	- Alberta 31 32
288.3	309.7	290.6	285.3	265.8	303.1	272.9	2002 2001	- Colombie-Britannique 33 34
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Territoires du Nord-Ouest 35 36
7 975.6	9 478.4	8 869.8	8 136.9	8 003.3	8 492.0	8 613.2	2002 2001	Total livré aux raffineries 37 38
6 875.3	6 427.8	6 303.5	5 775.9	6 959.8	6 546.2	6 962.7	2002 2001	Exportation aux États-Unis 39 40
-	-	4.3	73.1	14.1	-	-	2002 2001	Exportation dans d'autres pays 41 42
6 875.3	6 427.8	6 307.8	5 849.0	6 973.9	6 546.2	6 962.7	2002 2001	Exportations totales 43 44
- 645.2	- 149.1	93.2	669.8	- 365.8	- 155.8	366.1	2002 2001	Variations nettes des stocks 45 46
26.5	3.5	36.3	28.3	20.0	23.6	19.5	2002 2001	Livraisons à d'autres acheteurs 47 48
133.2	- 337.8	-19.6	- 123.2	49.6	- 137.1	- 217.0	2002 2001	Pertes et rectifications 49 50
14 365.4	15 422.8	15 287.5	14 560.8	14 681.0	14 768.9	15 744.5	2002 2001	TOTAL DE L'UTILISATION 51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Newfoundland and Labrador

			Jan. to May Jan. à Mai	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2002	-		-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	6 419.6		941.0	1 178.2	1 324.1	1 476.8	1 499.5
4		2001	3 368.6	8 632.8	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
5	Synthetic Crude Oil	2002	-		-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-		-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2002	6 419.6		941.0	1 178.2	1 324.1	1 476.8	1 499.5
10		2001	3 368.6	8 632.8	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
11	Condensate	2002	-		-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	-		-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2002	6 419.6		941.0	1 178.2	1 324.1	1 476.8	1 499.5
16		2001	3 368.6	8 632.8	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
17	Imports	2002	-		-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2002	6 419.6		941.0	1 178.2	1 324.1	1 476.8	1 499.5
20		2001	3 368.6	8 632.8	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2002	986.2		133.9	-	211.9	206.2	434.2
22		2001	938.8	2 183.7	-	152.4	269.6	202.9	313.9
23	- Quebec	2002	705.4		217.8	93.7	51.7	221.1	121.1
24		2001	160.2	618.7	-	102.7	57.5	-	-
25	- Ontario	2002	1 014.5		78.7	270.1	172.1	169.4	324.2
26		2001	733.2	2 959.1	118.9	121.0	-	179.4	313.9
27	- Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-		-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-		-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-		-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-		-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2002	2 706.1		430.4	363.8	435.7	596.7	879.5
38		2001	1 832.2	5 761.5	118.9	376.1	327.1	382.3	627.8
39	Exports to the United States	2002	3 663.5		476.1	825.9	763.6	872.6	725.3
40		2001	1 509.2	2 843.6	549.4	263.4	370.3	286.7	39.4
41	Exports to Other Countries	2002	-		-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2002	3 663.5		476.1	825.9	763.6	872.6	725.3
44		2001	1 509.2	2 843.6	549.4	263.4	370.3	286.7	39.4
45	Net Inventory Changes	2002	50.0		34.5	-11.5	124.8	7.5	- 105.3
46		2001	27.2	27.7	-15.5	10.9	-4.6	0.5	35.9
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-		-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	-		-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2002	6 419.6		941.0	1 178.2	1 324.1	1 476.8	1 499.5
52		2001	3 368.6	8 632.8	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Terre-Neuve-et-Labrador

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements : Production intérieure :		
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pétrole brut lourd	1 2
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2002 2001	Pétrole brut léger et médium	3 4
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pétrole brut synthétique	5 6
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pétrole brut bitumineux	7 8
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2002 2001	Total pétrole brut	9 10
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Condensat	11 12
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pentanes plus	13 14
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2002 2001	Total prélèvements net	15 16
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Importations	17 18
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2002 2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation :		
162.9	157.7	267.8	134.0	91.9	296.2	134.4	2002 2001	Aux raffineries - Atlantique	21 22
-	31.9	-	110.1	151.8	71.8	92.9	2002 2001	- Québec	23 24
345.5	447.5	223.7	316.8	467.8	315.9	108.7	2002 2001	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Manitoba	27 28
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Saskatchewan	29 30
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Alberta	31 32
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
508.4	637.1	491.5	560.9	711.5	683.9	336.0	2002 2001	Total livré aux raffineries	37 38
158.9	31.3	177.1	107.2	224.5	119.4	516.0	2002 2001	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Exportation dans d'autres pays	41 42
158.9	31.3	177.1	107.2	224.5	119.4	516.0	2002 2001	Exportations totales	43 44
-7.0	20.9	-16.4	38.9	-61.9	26.4	-0.4	2002 2001	Variations nettes des stocks	45 46
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pertes et rectifications	49 50
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2002 2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Nova Scotia

			Jan. to May Jan. à Mai	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
4		2001	-	-	-	-	-	-	-
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2002</b>	-	-	-	-	-	-	-
10		<b>2001</b>	-	-	-	-	-	-	-
11	Condensate	2002	250.5	-	50.5	48.0	55.4	50.4	46.2
12		2001	201.2	564.0	38.0	37.4	38.7	40.2	46.9
13	Pentanes Plus	2002	-	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>250.5</b>	<b>-</b>	<b>50.5</b>	<b>48.0</b>	<b>55.4</b>	<b>50.4</b>	<b>46.2</b>
16		<b>2001</b>	<b>201.2</b>	<b>564.0</b>	<b>38.0</b>	<b>37.4</b>	<b>38.7</b>	<b>40.2</b>	<b>46.9</b>
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>250.5</b>	<b>-</b>	<b>50.5</b>	<b>48.0</b>	<b>55.4</b>	<b>50.4</b>	<b>46.2</b>
20		<b>2001</b>	<b>201.2</b>	<b>564.0</b>	<b>38.0</b>	<b>37.4</b>	<b>38.7</b>	<b>40.2</b>	<b>46.9</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2002	-	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	50.6	-	36.8	13.8	-	-	-
26		2001	-	45.7	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>50.6</b>	<b>-</b>	<b>36.8</b>	<b>13.8</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
38		<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>45.7</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
39	Exports to the United States	2002	242.5	-	-	41.2	51.6	51.7	98.0
40		2001	178.5	367.8	-	42.6	48.1	43.9	43.9
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	<b>242.5</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>41.2</b>	<b>51.6</b>	<b>51.7</b>	<b>98.0</b>
44		<b>2001</b>	<b>178.5</b>	<b>367.8</b>	<b>-</b>	<b>42.6</b>	<b>48.1</b>	<b>43.9</b>	<b>43.9</b>
45	Net Inventory Changes	2002	-42.6	-	13.7	-7.0	3.8	-1.3	-51.8
46		2001	22.7	150.5	38.0	-5.2	-9.4	-3.7	3.0
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	-	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-	-
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>250.5</b>	<b>-</b>	<b>50.5</b>	<b>48.0</b>	<b>55.4</b>	<b>50.4</b>	<b>46.2</b>
52		<b>2001</b>	<b>201.2</b>	<b>564.0</b>	<b>38.0</b>	<b>37.4</b>	<b>38.7</b>	<b>40.2</b>	<b>46.9</b>

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Nouvelle-Écosse

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Approvisionnements :</b>	
							<b>Production intérieure :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2002 Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	2001	2
-	-	-	-	-	-	-	2002 Pétrole brut léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	-	2001	4
-	-	-	-	-	-	-	2002 Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2001	6
-	-	-	-	-	-	-	2002 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2001	8
-	-	-	-	-	-	-	2002 <b>Total pétrole brut</b>	9
-	-	-	-	-	-	-	2001	10
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7	52.5	58.1	2002 Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	2001	12
-	-	-	-	-	-	-	2002 Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	2001	14
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7	52.5	58.1	2002 <b>Total prélèvements net</b>	15
-	-	-	-	-	-	-	2001	16
-	-	-	-	-	-	-	2002 Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2001	18
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7	52.5	58.1	2002 <b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	19
-	-	-	-	-	-	-	2001	20
							<b>Utilisation :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2002 Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2001	22
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2001	24
-	-	-	11.6	34.1	-	-	2002 - Ontario	25
-	-	-	-	-	-	-	2001	26
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2001	28
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	2001	30
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	2001	32
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	2001	34
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2001	36
-	-	-	11.6	34.1	-	-	2002 <b>Total livré aux raffineries</b>	37
-	-	-	-	-	-	-	2001	38
-	-	15.9	35.3	-	95.9	42.2	2002 Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	2001	40
-	-	-	-	-	-	-	2002 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2001	42
-	-	15.9	35.3	-	95.9	42.2	2002 <b>Exportations totales</b>	43
-	-	-	-	-	-	-	2001	44
43.4	47.5	40.0	4.8	19.6	-43.4	15.9	2002 Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	-	-	2001	46
-	-	-	-	-	-	-	2002 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2001	48
-	-	-	-	-	-	-	2002 Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	2001	50
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7	52.5	58.1	2002 <b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	51
-	-	-	-	-	-	-	2001	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Ontario

			Jan. to May Jan. à Mai	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	98.0	-	20.4	17.8	19.6	19.9	20.3
4		2001	99.4	247.5	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2002</b>	<b>98.0</b>	<b>-</b>	<b>20.4</b>	<b>17.8</b>	<b>19.6</b>	<b>19.9</b>	<b>20.3</b>
10		<b>2001</b>	<b>99.4</b>	<b>247.5</b>	<b>18.9</b>	<b>17.9</b>	<b>21.2</b>	<b>19.4</b>	<b>22.0</b>
11	Condensate	2002	-	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	-	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>98.0</b>	<b>-</b>	<b>20.4</b>	<b>17.8</b>	<b>19.6</b>	<b>19.9</b>	<b>20.3</b>
16		<b>2001</b>	<b>99.4</b>	<b>247.5</b>	<b>18.9</b>	<b>17.9</b>	<b>21.2</b>	<b>19.4</b>	<b>22.0</b>
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>98.0</b>	<b>-</b>	<b>20.4</b>	<b>17.8</b>	<b>19.6</b>	<b>19.9</b>	<b>20.3</b>
20		<b>2001</b>	<b>99.4</b>	<b>247.5</b>	<b>18.9</b>	<b>17.9</b>	<b>21.2</b>	<b>19.4</b>	<b>22.0</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2002	-	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	98.0	-	20.4	17.8	19.6	19.9	20.3
26		2001	99.4	247.5	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>98.0</b>	<b>-</b>	<b>20.4</b>	<b>17.8</b>	<b>19.6</b>	<b>19.9</b>	<b>20.3</b>
38		<b>2001</b>	<b>99.4</b>	<b>247.5</b>	<b>18.9</b>	<b>17.9</b>	<b>21.2</b>	<b>19.4</b>	<b>22.0</b>
39	Exports to the United States	2002	-	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
44		<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	2002	-	-	-	-	-	-	-
46		2001	-	-	-	-	-	-	-
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	-	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-	-
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>98.0</b>	<b>-</b>	<b>20.4</b>	<b>17.8</b>	<b>19.6</b>	<b>19.9</b>	<b>20.3</b>
52		<b>2001</b>	<b>99.4</b>	<b>247.5</b>	<b>18.9</b>	<b>17.9</b>	<b>21.2</b>	<b>19.4</b>	<b>22.0</b>



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Ontario

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements :		
							Production intérieure :		
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pétrole brut lourd	1 2
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2002 2001	Pétrole brut léger et médium	3 4
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pétrole brut synthétique	5 6
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pétrole brut bitumineux	7 8
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2002 2001	Total pétrole brut	9 10
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Condensat	11 12
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pentanes plus	13 14
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2002 2001	Total prélèvements net	15 16
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Importations	17 18
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2002 2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation :		
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Aux raffineries - Atlantique	21 22
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Québec	23 24
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2002 2001	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Manitoba	27 28
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Saskatchewan	29 30
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Alberta	31 32
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2002 2001	Total livré aux raffineries	37 38
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Exportation dans d'autres pays	41 42
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Exportations totales	43 44
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Variations nettes des stocks	45 46
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pertes et rectifications	49 50
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2002 2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Manitoba

			Jan. to May Jan. à Mai	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	269.6		55.0	49.2	57.2	54.4	53.8
4		2001	263.2	642.9	54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2002</b>	<b>269.6</b>		<b>55.0</b>	<b>49.2</b>	<b>57.2</b>	<b>54.4</b>	<b>53.8</b>
10		<b>2001</b>	<b>263.2</b>	<b>642.9</b>	<b>54.7</b>	<b>49.2</b>	<b>55.5</b>	<b>51.5</b>	<b>52.3</b>
11	Condensate	2002	-	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	-	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>269.6</b>		<b>55.0</b>	<b>49.2</b>	<b>57.2</b>	<b>54.4</b>	<b>53.8</b>
16		<b>2001</b>	<b>263.2</b>	<b>642.9</b>	<b>54.7</b>	<b>49.2</b>	<b>55.5</b>	<b>51.5</b>	<b>52.3</b>
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>269.6</b>		<b>55.0</b>	<b>49.2</b>	<b>57.2</b>	<b>54.4</b>	<b>53.8</b>
20		<b>2001</b>	<b>263.2</b>	<b>642.9</b>	<b>54.7</b>	<b>49.2</b>	<b>55.5</b>	<b>51.5</b>	<b>52.3</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2002	-	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	70.8		24.3	5.9	0.2	37.1	3.3
26		2001	2.0	126.3	-	0.9	-	0.8	0.3
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>70.8</b>		<b>24.3</b>	<b>5.9</b>	<b>0.2</b>	<b>37.1</b>	<b>3.3</b>
38		<b>2001</b>	<b>2.0</b>	<b>126.3</b>	<b>-</b>	<b>0.9</b>	<b>-</b>	<b>0.8</b>	<b>0.3</b>
39	Exports to the United States	2002	200.4		6.1	20.9	62.6	53.1	57.7
40		2001	157.0	375.7	55.5	26.6	27.7	23.8	23.4
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	<b>200.4</b>		<b>6.1</b>	<b>20.9</b>	<b>62.6</b>	<b>53.1</b>	<b>57.7</b>
44		<b>2001</b>	<b>157.0</b>	<b>375.7</b>	<b>55.5</b>	<b>26.6</b>	<b>27.7</b>	<b>23.8</b>	<b>23.4</b>
45	Net Inventory Changes	2002	31.3		34.5	24.0	4.8	-30.4	-1.6
46		2001	113.3	181.4	-0.9	22.0	32.2	28.5	31.5
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	-32.9		-9.9	-1.6	-10.4	-5.4	-5.6
50		2001	-9.1	-40.5	0.1	-0.3	-4.4	-1.6	-2.9
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>269.6</b>		<b>55.0</b>	<b>49.2</b>	<b>57.2</b>	<b>54.4</b>	<b>53.8</b>
52		<b>2001</b>	<b>263.2</b>	<b>642.9</b>	<b>54.7</b>	<b>49.2</b>	<b>55.5</b>	<b>51.5</b>	<b>52.3</b>

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Manitoba

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
								<b>Approvisionnements : Production intérieure :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut lourd 1
							2001	2
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2002	Pétrole brut léger et médium 3
							2001	4
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut synthétique 5
							2001	6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut bitumineux 7
							2001	8
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2002	Total pétrole brut 9
							2001	10
-	-	-	-	-	-	-	2002	Condensat 11
							2001	12
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pentanes plus 13
							2001	14
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2002	Total prélèvements net 15
							2001	16
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations 17
							2001	18
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19
							2001	20
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Aux raffineries - Atlantique 21
							2001	22
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec 23
							2001	24
7.3	-	9.0	0.3	5.1	30.7	71.9	2002	- Ontario 25
							2001	26
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba 27
							2001	28
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan 29
							2001	30
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta 31
							2001	32
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique 33
							2001	34
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest 35
							2001	36
7.3	-	9.0	0.3	5.1	30.7	71.9	2002	Total livré aux raffineries 37
							2001	38
27.7	31.3	25.6	4.5	76.8	25.2	27.6	2002	Exportation aux États-Unis 39
							2001	40
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation dans d'autres pays 41
							2001	42
27.7	31.3	25.6	4.5	76.8	25.2	27.6	2002	Exportations totales 43
							2001	44
17.9	26.6	25.0	57.4	-15.1	-8.1	-35.6	2002	Variations nettes des stocks 45
							2001	46
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons à d'autres acheteurs 47
							2001	48
-2.4	-5.5	-5.1	-7.7	-9.7	6.9	-7.9	2002	Pertes et rectifications 49
							2001	50
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2002	TOTAL DE L'UTILISATION 51
							2001	52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Saskatchewan

			Jan. to May Jan. à Mai	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Medium and Heavy Crude Oil	2002	7 918.9		1 613.2	1 462.6	1 639.9	1 575.7	1 627.5
2		2001	7 907.4	19 317.9	1 649.0	1 483.5	1 634.9	1 528.8	1 611.2
3	Light Crude Oil	2002	2 179.4		465.6	415.9	457.5	420.1	420.3
4		2001	2 222.6	5 432.1	463.3	420.3	467.6	428.2	443.2
5	Synthetic Crude Oil	2002	-		-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-		-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2002</b>	<b>10 098.3</b>		<b>2 078.8</b>	<b>1 878.5</b>	<b>2 097.4</b>	<b>1 995.8</b>	<b>2 047.8</b>
10		<b>2001</b>	<b>10 130.0</b>	<b>24 750.0</b>	<b>2 112.3</b>	<b>1 903.8</b>	<b>2 102.5</b>	<b>1 957.0</b>	<b>2 054.4</b>
11	Condensate	2002	-		-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	12.3		3.2	2.4	2.1	2.6	2.0
14		2001	13.7	36.8	2.9	2.6	2.6	3.0	2.6
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>10 110.6</b>		<b>2 082.0</b>	<b>1 880.9</b>	<b>2 099.5</b>	<b>1 998.4</b>	<b>2 049.8</b>
16		<b>2001</b>	<b>10 143.7</b>	<b>24 786.8</b>	<b>2 115.2</b>	<b>1 906.4</b>	<b>2 105.1</b>	<b>1 960.0</b>	<b>2 057.0</b>
17	Imports	2002	-		-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>10 110.6</b>		<b>2 082.0</b>	<b>1 880.9</b>	<b>2 099.5</b>	<b>1 998.4</b>	<b>2 049.8</b>
20		<b>2001</b>	<b>10 143.7</b>	<b>24 786.8</b>	<b>2 115.2</b>	<b>1 906.4</b>	<b>2 105.1</b>	<b>1 960.0</b>	<b>2 057.0</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2002	-		-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-		-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	1 987.2		437.2	374.3	540.6	260.5	374.6
26		2001	1 554.9	4 206.6	314.2	294.6	337.3	279.5	329.3
27	- Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	699.4		182.4	148.5	186.8	21.1	160.6
30		2001	731.1	2 121.6	215.4	173.1	159.8	14.9	167.9
31	- Alberta	2002	229.9		69.4	37.5	42.6	43.0	37.4
32		2001	159.8	437.8	39.5	35.1	28.7	16.1	40.4
33	- British Columbia	2002	-		-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-		-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>2 916.5</b>		<b>689.0</b>	<b>560.3</b>	<b>770.0</b>	<b>324.6</b>	<b>572.6</b>
38		<b>2001</b>	<b>2 445.8</b>	<b>6 766.0</b>	<b>569.1</b>	<b>502.8</b>	<b>525.8</b>	<b>310.5</b>	<b>537.6</b>
39	Exports to the United States	2002	6 949.8		1 415.8	1 207.6	1 378.6	1 558.8	1 389.0
40		2001	7 550.2	17 665.1	1 508.2	1 481.6	1 456.1	1 673.0	1 431.3
41	Exports to Other Countries	2002	-		-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	<b>6 949.8</b>		<b>1 415.8</b>	<b>1 207.6</b>	<b>1 378.6</b>	<b>1 558.8</b>	<b>1 389.0</b>
44		<b>2001</b>	<b>7 550.2</b>	<b>17 665.1</b>	<b>1 508.2</b>	<b>1 481.6</b>	<b>1 456.1</b>	<b>1 673.0</b>	<b>1 431.3</b>
45	Net Inventory Changes	2002	-4.4		-66.6	106.1	-100.5	18.7	37.9
46		2001	-75.3	-209.6	8.5	-109.5	60.4	-67.7	33.0
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-		-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	248.7		43.8	6.9	51.4	96.3	50.3
50		2001	223.0	565.3	29.4	31.5	62.8	44.2	55.1
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>10 110.6</b>		<b>2 082.0</b>	<b>1 880.9</b>	<b>2 099.5</b>	<b>1 998.4</b>	<b>2 049.8</b>
52		<b>2001</b>	<b>10 143.7</b>	<b>24 786.8</b>	<b>2 115.2</b>	<b>1 906.4</b>	<b>2 105.1</b>	<b>1 960.0</b>	<b>2 057.0</b>

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Saskatchewan

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Approvisionnements :</b>	
							<b>Production intérieure :</b>	
1 555.2	1 623.8	1 664.1	1 621.6	1 677.8	1 617.2	1 650.8	2002 Pétrole brut médium et lourd	1
							2001	2
435.3	455.7	462.0	448.5	472.6	457.5	477.9	2002 Pétrole brut léger	3
							2001	4
-	-	-	-	-	-	-	2002 Pétrole brut synthétique	5
							2001	6
-	-	-	-	-	-	-	2002 Pétrole brut bitumineux	7
							2001	8
1 990.5	2 079.5	2 126.1	2 070.1	2 150.4	2 074.7	2 128.7	2002 <b>Total pétrole brut</b>	9
							2001	10
-	-	-	-	-	-	-	2002 Condensat	11
							2001	12
3.5	3.8	3.9	3.6	3.7	1.5	3.1	2002 Pentanes plus	13
							2001	14
1 994.0	2 083.3	2 130.0	2 073.7	2 154.1	2 076.2	2 131.8	2002 <b>Total prélèvements net</b>	15
							2001	16
-	-	-	-	-	-	-	2002 Importations	17
							2001	18
1 994.0	2 083.3	2 130.0	2 073.7	2 154.1	2 076.2	2 131.8	2002 <b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	19
							2001	20
							<b>Utilisation :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2002 Aux raffineries - Atlantique	21
							2001	22
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Québec	23
							2001	24
357.5	339.8	394.8	380.2	392.1	413.7	373.6	2002 - Ontario	25
							2001	26
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Manitoba	27
							2001	28
201.1	201.2	245.3	241.2	182.1	151.8	167.8	2002 - Saskatchewan	29
							2001	30
41.7	33.6	33.4	38.4	38.7	36.0	56.2	2002 - Alberta	31
							2001	32
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Colombie-Britannique	33
							2001	34
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Territoires du Nord-Ouest	35
							2001	36
600.3	574.6	673.5	659.8	612.9	601.5	597.6	2002 <b>Total livré aux raffineries</b>	37
							2001	38
1 443.4	1 483.6	1 367.0	1 313.2	1 547.5	1 436.1	1 524.1	2002 Exportation aux États-Unis	39
							2001	40
-	-	-	-	-	-	-	2002 Exportation dans d'autres pays	41
							2001	42
1 443.4	1 483.6	1 367.0	1 313.2	1 547.5	1 436.1	1 524.1	2002 <b>Exportations totales</b>	43
							2001	44
-51.2	-13.9	32.9	54.3	-81.9	-64.0	-10.5	2002 Variations nettes des stocks	45
							2001	46
-	-	-	-	-	-	-	2002 Livraisons à d'autres acheteurs	47
							2001	48
1.5	39.0	56.6	46.4	75.6	102.6	20.6	2002 Pertes et rectifications	49
							2001	50
1 994.0	2 083.3	2 130.0	2 073.7	2 154.1	2 076.2	2 131.8	2002 <b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	51
							2001	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Alberta

			Jan. to May Jan. à Mai	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2002	5 360.0		1 098.5	993.7	1 102.9	1 068.4	1 096.5
2		2001	5 791.4	13 888.3	1 199.2	1 076.5	1 196.9	1 138.8	1 180.0
3	Light and Medium Crude Oil	2002	10 812.5		2 248.2	2 042.4	2 237.0	2 139.4	2 145.5
4		2001	11 873.6	27 846.8	2 474.6	2 211.5	2 463.9	2 359.9	2 363.7
5	Synthetic Crude Oil	2002	9 961.9		2 143.2	1 963.1	1 939.0	2 102.3	1 814.3
6		2001	8 259.1	20 260.7	1 611.3	1 606.9	1 815.8	1 459.9	1 765.2
7	Crude Bitumen	2002	6 888.8		1 368.6	1 233.5	1 426.9	1 404.2	1 455.6
8		2001	7 546.8	17 953.9	1 551.1	1 349.7	1 574.7	1 469.6	1 601.7
9	Total Crude Oil	2002	33 023.2		6 858.5	6 232.7	6 705.8	6 714.3	6 511.9
10		2001	33 470.9	79 949.7	6 836.2	6 244.6	7 051.3	6 428.2	6 910.6
11	Condensate	2002	193.3		39.5	34.6	40.4	40.4	38.4
12		2001	199.7	464.0	41.2	37.2	39.6	39.6	42.1
13	Pentanes Plus	2002	3 598.7		743.6	752.5	730.2	688.7	683.7
14		2001	3 933.8	8 950.8	834.9	772.2	791.0	705.6	830.1
15	Total net Withdrawals	2002	36 815.2		7 641.6	7 019.8	7 476.4	7 443.4	7 234.0
16		2001	37 604.4	89 364.5	7 712.3	7 054.0	7 881.9	7 173.4	7 782.8
17	Imports	2002	-		-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2002	36 815.2		7 641.6	7 019.8	7 476.4	7 443.4	7 234.0
20		2001	37 604.4	89 364.5	7 712.3	7 054.0	7 881.9	7 173.4	7 782.8
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2002	-		-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-		-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	3 586.2		773.8	646.3	728.3	742.6	695.2
26		2001	3 126.2	6 928.2	674.2	653.8	789.1	576.9	432.2
27	- Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	567.7		135.3	127.6	104.8	20.1	179.9
30		2001	565.8	1 582.5	111.3	113.2	113.6	105.4	122.3
31	- Alberta	2002	8 932.5		2 063.9	1 817.1	1 911.7	1 607.8	1 532.0
32		2001	8 378.8	20 919.5	1 985.0	1 790.3	1 853.7	1 449.8	1 300.0
33	- British Columbia	2002	1 036.4		186.0	166.0	207.6	234.8	242.0
34		2001	1 111.4	2 605.3	252.3	229.3	171.1	250.9	207.8
35	- Northwest Territories	2002	-		-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2002	14 122.8		3 159.0	2 757.0	2 952.4	2 605.3	2 649.1
38		2001	13 182.2	32 035.5	3 022.8	2 786.6	2 927.5	2 383.0	2 062.3
39	Exports to the United States	2002	23 237.1		4 728.8	4 238.8	4 572.8	4 633.4	5 063.3
40		2001	24 053.5	57 962.5	4 683.8	4 378.8	4 895.6	4 785.7	5 309.6
41	Exports to Other Countries	2002	-		-	-	-	-	-
42		2001	178.4	269.9	89.5	-	88.9	-	-
43	Total Exports	2002	23 237.1		4 728.8	4 238.8	4 572.8	4 633.4	5 063.3
44		2001	24 231.9	58 232.4	4 773.3	4 378.8	4 984.5	4 785.7	5 309.6
45	Net Inventory Changes	2002	-3.0		- 188.4	114.7	147.9	298.5	- 375.7
46		2001	757.0	511.7	172.0	-48.1	31.2	125.8	476.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	178.0		41.5	27.4	34.8	33.2	41.1
48		2001	138.0	295.7	36.0	21.7	28.0	13.4	38.9
49	Losses and Adjustments	2002	- 719.7		-99.3	- 118.1	- 231.5	- 127.0	- 143.8
50		2001	- 704.7	-1 710.8	- 291.8	-85.0	-89.3	- 134.5	- 104.1
51	TOTAL DISPOSITION	2002	36 815.2		7 641.6	7 019.8	7 476.4	7 443.4	7 234.0
52		2001	37 604.4	89 364.5	7 712.3	7 054.0	7 881.9	7 173.4	7 782.8



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Alberta

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Approvisionnements :</b>	
							<b>Production intérieure :</b>	
1 130.0	1 184.0	1 198.5	1 136.4	1 177.2	1 137.0	1 133.8	2002 2001	Pétrole brut lourd 1 2
2 279.9	2 327.0	2 307.0	2 221.5	2 313.8	2 238.6	2 285.4	2002 2001	Pétrole brut léger et médium 3 4
1 422.9	1 673.7	1 816.7	1 369.4	1 656.2	1 884.3	2 178.4	2002 2001	Pétrole brut synthétique 5 6
1 572.9	1 547.8	1 523.2	1 442.6	1 510.6	1 421.4	1 388.6	2002 2001	Pétrole brut bitumineux 7 8
<b>6 405.7</b>	<b>6 732.5</b>	<b>6 845.4</b>	<b>6 169.9</b>	<b>6 657.8</b>	<b>6 681.3</b>	<b>6 986.2</b>	2002 2001	<b>Total pétrole brut 9 10</b>
36.2	35.3	35.8	37.9	38.1	40.8	40.2	2002 2001	Condensat 11 12
773.4	663.2	705.5	648.6	792.8	737.5	696.0	2002 2001	Pentanes plus 13 14
<b>7 215.3</b>	<b>7 431.0</b>	<b>7 586.7</b>	<b>6 856.4</b>	<b>7 488.7</b>	<b>7 459.6</b>	<b>7 722.4</b>	2002 2001	<b>Total prélèvements net 15 16</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Importations 17 18
<b>7 215.3</b>	<b>7 431.0</b>	<b>7 586.7</b>	<b>6 856.4</b>	<b>7 488.7</b>	<b>7 459.6</b>	<b>7 722.4</b>	2002 2001	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19 20</b>
							<b>Utilisation :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Aux raffineries - Atlantique 21 22
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Québec 23 24
631.1	678.5	438.1	306.9	549.4	622.1	575.9	2002 2001	- Ontario 25 26
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Manitoba 27 28
159.7	173.1	137.0	93.4	136.4	136.8	180.3	2002 2001	- Saskatchewan 29 30
1 458.4	2 024.7	2 053.0	1 542.7	1 765.6	1 929.4	1 766.9	2002 2001	- Alberta 31 32
216.7	271.3	264.2	200.0	159.8	210.0	171.9	2002 2001	- Colombie-Britannique 33 34
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Territoires du Nord-Ouest 35 36
<b>2 465.9</b>	<b>3 147.6</b>	<b>2 892.3</b>	<b>2 143.0</b>	<b>2 611.2</b>	<b>2 898.3</b>	<b>2 695.0</b>	2002 2001	<b>Total livré aux raffineries 37 38</b>
5 245.3	4 881.6	4 717.9	4 266.3	5 096.6	4 858.5	4 842.8	2002 2001	Exportation aux États-Unis 39 40
-	-	4.3	73.1	14.1	-	-	2002 2001	Exportation dans d'autres pays 41 42
<b>5 245.3</b>	<b>4 881.6</b>	<b>4 722.2</b>	<b>4 339.4</b>	<b>5 110.7</b>	<b>4 858.5</b>	<b>4 842.8</b>	2002 2001	<b>Exportations totales 43 44</b>
- 647.3	- 267.1	62.6	507.7	- 228.6	- 63.0	390.4	2002 2001	Variations nettes des stocks 45 46
26.5	3.5	36.3	28.3	20.0	23.6	19.5	2002 2001	Livraisons à d'autres acheteurs 47 48
124.9	- 334.6	- 126.7	- 162.0	- 24.6	- 257.8	- 225.3	2002 2001	Pertes et rectifications 49 50
<b>7 215.3</b>	<b>7 431.0</b>	<b>7 586.7</b>	<b>6 856.4</b>	<b>7 488.7</b>	<b>7 459.6</b>	<b>7 722.4</b>	2002 2001	<b>TOTAL DE L'UTILISATION 51 52</b>

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, British Columbia

			Jan. to May Jan. à Mai	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	1 009.3		191.9	183.7	216.2	208.6	208.9
4		2001	1 006.4	2 495.6	201.8	183.7	209.7	223.7	187.5
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2002</b>	<b>1 009.3</b>		<b>191.9</b>	<b>183.7</b>	<b>216.2</b>	<b>208.6</b>	<b>208.9</b>
10		<b>2001</b>	<b>1 006.4</b>	<b>2 495.6</b>	<b>201.8</b>	<b>183.7</b>	<b>209.7</b>	<b>223.7</b>	<b>187.5</b>
11	Condensate	2002	50.6		10.3	9.4	10.8	9.8	10.3
12		2001	44.8	106.8	9.2	8.5	8.7	9.5	8.9
13	Pentanes Plus	2002	226.5		46.3	39.1	46.9	48.8	45.4
14		2001	254.8	586.0	49.9	52.9	51.8	50.0	50.2
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>1 286.4</b>		<b>248.5</b>	<b>232.2</b>	<b>273.9</b>	<b>267.2</b>	<b>264.6</b>
16		<b>2001</b>	<b>1 306.0</b>	<b>3 188.4</b>	<b>260.9</b>	<b>245.1</b>	<b>270.2</b>	<b>283.2</b>	<b>246.6</b>
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>1 286.4</b>		<b>248.5</b>	<b>232.2</b>	<b>273.9</b>	<b>267.2</b>	<b>264.6</b>
20		<b>2001</b>	<b>1 306.0</b>	<b>3 188.4</b>	<b>260.9</b>	<b>245.1</b>	<b>270.2</b>	<b>283.2</b>	<b>246.6</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2002	-	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	-	-	-	-	-	-	-
26		2001	-	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	811.3		126.6	128.1	175.5	186.5	194.6
32		2001	1 011.9	2 247.4	219.7	200.0	210.8	232.9	148.5
33	- British Columbia	2002	363.0		114.1	91.9	66.8	57.7	32.5
34		2001	280.3	802.1	42.3	39.5	41.5	48.0	109.0
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>1 174.3</b>		<b>240.7</b>	<b>220.0</b>	<b>242.3</b>	<b>244.2</b>	<b>227.1</b>
38		<b>2001</b>	<b>1 292.2</b>	<b>3 049.5</b>	<b>262.0</b>	<b>239.5</b>	<b>252.3</b>	<b>280.9</b>	<b>257.5</b>
39	Exports to the United States	2002	66.3		13.5	12.6	12.4	11.2	16.6
40		2001	1.7	86.6	-	1.7	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	<b>66.3</b>		<b>13.5</b>	<b>12.6</b>	<b>12.4</b>	<b>11.2</b>	<b>16.6</b>
44		<b>2001</b>	<b>1.7</b>	<b>86.6</b>	<b>-</b>	<b>1.7</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	2002	14.3		-4.0	-0.5	4.4	-4.4	18.8
46		2001	15.4	0.5	-8.3	-23.4	22.6	-0.8	25.3
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	31.5		-1.7	0.1	14.8	16.2	2.1
50		2001	-3.3	51.8	7.2	27.3	-4.7	3.1	-36.2
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>1 286.4</b>		<b>248.5</b>	<b>232.2</b>	<b>273.9</b>	<b>267.2</b>	<b>264.6</b>
52		<b>2001</b>	<b>1 306.0</b>	<b>3 188.4</b>	<b>260.9</b>	<b>245.1</b>	<b>270.2</b>	<b>283.2</b>	<b>246.6</b>

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Colombie-Britannique

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
								<b>Approvisionnements :</b>
								<b>Production intérieure :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut lourd 1
							2001	2
205.5	217.0	223.0	214.4	211.3	208.5	209.5	2002	Pétrole brut léger et médium 3
							2001	4
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut synthétique 5
							2001	6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut bitumineux 7
							2001	8
<b>205.5</b>	<b>217.0</b>	<b>223.0</b>	<b>214.4</b>	<b>211.3</b>	<b>208.5</b>	<b>209.5</b>	<b>2002</b>	<b>Total pétrole brut 9</b>
							<b>2001</b>	<b>10</b>
8.2	8.4	8.2	8.2	10.9	8.6	9.5	2002	Condensat 11
							2001	12
49.1	49.1	50.0	45.3	46.3	45.4	46.0	2002	Pentanes plus 13
							2001	14
<b>262.8</b>	<b>274.5</b>	<b>281.2</b>	<b>267.9</b>	<b>268.5</b>	<b>262.5</b>	<b>265.0</b>	<b>2002</b>	<b>Total prélèvements net 15</b>
							<b>2001</b>	<b>16</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations 17
							2001	18
<b>262.8</b>	<b>274.5</b>	<b>281.2</b>	<b>267.9</b>	<b>268.5</b>	<b>262.5</b>	<b>265.0</b>	<b>2002</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19</b>
							<b>2001</b>	<b>20</b>
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Aux raffineries - Atlantique 21
							2001	22
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec 23
							2001	24
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Ontario 25
							2001	26
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba 27
							2001	28
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan 29
							2001	30
195.8	226.1	247.7	128.4	142.9	145.1	149.5	2002	- Alberta 31
							2001	32
71.6	38.4	26.4	85.3	106.0	93.1	101.0	2002	- Colombie-Britannique 33
							2001	34
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest 35
							2001	36
<b>267.4</b>	<b>264.5</b>	<b>274.1</b>	<b>213.7</b>	<b>248.9</b>	<b>238.2</b>	<b>250.5</b>	<b>2002</b>	<b>Total livré aux raffineries 37</b>
							<b>2001</b>	<b>38</b>
-	-	-	49.4	14.4	11.1	10.0	2002	Exportation aux États-Unis 39
							2001	40
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation dans d'autres pays 41
							2001	42
-	-	-	<b>49.4</b>	<b>14.4</b>	<b>11.1</b>	<b>10.0</b>	<b>2002</b>	<b>Exportations totales 43</b>
							<b>2001</b>	<b>44</b>
-13.7	4.7	-15.0	0.9	9.5	2.0	-3.3	2002	Variations nettes des stocks 45
							2001	46
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons à d'autres acheteurs 47
							2001	48
9.1	5.3	22.1	3.9	-4.3	11.2	7.8	2002	Pertes et rectifications 49
							2001	50
<b>262.8</b>	<b>274.5</b>	<b>281.2</b>	<b>267.9</b>	<b>268.5</b>	<b>262.5</b>	<b>265.0</b>	<b>2002</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION 51</b>
							<b>2001</b>	<b>52</b>



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Northwest Territories

			Jan. to May Jan. à Mai	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2002	-		-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	586.2		118.5	108.1	122.8	117.8	119.0
4		2001	596.6	1 432.1	121.3	113.9	121.0	119.2	121.2
5	Synthetic Crude Oil	2002	-		-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-		-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2002	586.2		118.5	108.1	122.8	117.8	119.0
10		2001	596.6	1 432.1	121.3	113.9	121.0	119.2	121.2
11	Condensate	2002	-		-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	37.4		7.6	6.9	8.0	7.3	7.6
14		2001	37.7	92.0	8.0	7.2	7.5	7.4	7.6
15	Total net Withdrawals	2002	623.6		126.1	115.0	130.8	125.1	126.6
16		2001	634.3	1 524.1	129.3	121.1	128.5	126.6	128.8
17	Imports	2002	-		-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2002	623.6		126.1	115.0	130.8	125.1	126.6
20		2001	634.3	1 524.1	129.3	121.1	128.5	126.6	128.8
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2002	-		-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-		-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	622.4		126.0	113.0	131.6	125.7	126.1
26		2001	636.5	1 526.8	117.5	134.2	117.4	138.2	129.2
27	- Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-		-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-		-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-		-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-		-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2002	622.4		126.0	113.0	131.6	125.7	126.1
38		2001	636.5	1 526.8	117.5	134.2	117.4	138.2	129.2
39	Exports to the United States	2002	-		-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2002	-		-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2002	-		-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2002	1.0		0.1	2.1	-1.2	-0.5	0.5
46		2001	-1.1	-1.8	12.0	-12.8	11.3	-11.4	-0.2
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-		-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	0.2		-	-0.1	0.4	-0.1	-
50		2001	-1.1	-0.9	-0.2	-0.3	-0.2	-0.2	-0.2
51	TOTAL DISPOSITION	2002	623.6		126.1	115.0	130.8	125.1	126.6
52		2001	634.3	1 524.1	129.3	121.1	128.5	126.6	128.8

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Territoires du Nord-Ouest

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Approvisionnements : Production intérieure :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pétrole brut lourd 1 2
113.0	122.6	116.4	112.7	123.2	124.7	122.9	2002 2001	Pétrole brut léger et médium 3 4
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pétrole brut synthétique 5 6
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pétrole brut bitumineux 7 8
113.0	122.6	116.4	112.7	123.2	124.7	122.9	2002 2001	<b>Total pétrole brut 9 10</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Condensat 11 12
7.4	7.9	7.9	7.4	8.0	7.7	8.0	2002 2001	Pentanes plus 13 14
120.4	130.5	124.3	120.1	131.2	132.4	130.9	2002 2001	<b>Total prélèvements net 15 16</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Importations 17 18
120.4	130.5	124.3	120.1	131.2	132.4	130.9	2002 2001	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19 20</b>
							<b>Utilisation :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Aux raffineries - Atlantique 21 22
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Québec 23 24
107.6	140.3	126.7	118.1	126.0	138.1	133.5	2002 2001	- Ontario 25 26
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Manitoba 27 28
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Saskatchewan 29 30
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Alberta 31 32
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Colombie-Britannique 33 34
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Territoires du Nord-Ouest 35 36
107.6	140.3	126.7	118.1	126.0	138.1	133.5	2002 2001	<b>Total livré aux raffineries 37 38</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Exportation aux États-Unis 39 40
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Exportation dans d'autres pays 41 42
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	<b>Exportations totales 43 44</b>
12.7	-9.7	-2.7	2.0	5.4	-5.7	-2.7	2002 2001	Variations nettes des stocks 45 46
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Livraisons à d'autres acheteurs 47 48
0.1	-0.1	0.3	-	-0.2	-	0.1	2002 2001	Pertes et rectifications 49 50
120.4	130.5	124.3	120.1	131.2	132.4	130.9	2002 2001	<b>TOTAL DE L'UTILISATION 51 52</b>

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Foreign

		Jan. to May Jan. à Mai	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply :</b>								
<b>Domestic production :</b>								
1	Heavy Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-
4		2001	-	-	-	-	-	-
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2002</b>	-	-	-	-	-	-
10		<b>2001</b>	-	-	-	-	-	-
11	Condensate	2002	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	-	-	-	-	-	-
16		<b>2001</b>	-	-	-	-	-	-
17	Imports	2002	20 554.5	4 338.8	4 253.3	4 417.0	3 623.0	3 922.4
18		2001	24 016.7	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>20 554.5</b>	<b>4 338.8</b>	<b>4 253.3</b>	<b>4 417.0</b>	<b>3 623.0</b>	<b>3 922.4</b>
20		<b>2001</b>	<b>24 016.7</b>	<b>5 497.4</b>	<b>4 179.9</b>	<b>5 140.3</b>	<b>4 329.8</b>	<b>4 869.3</b>
<b>Disposition :</b>								
21	To refineries - Atlantic	2002	8 392.2	1 658.1	2 013.1	1 902.4	1 146.9	1 671.7
22		2001	9 502.0	2 564.7	1 455.6	1 968.2	1 530.3	1 983.2
23	- Quebec	2002	8 567.1	1 784.1	1 685.2	1 836.5	1 693.4	1 567.9
24		2001	8 903.2	1 802.8	1 659.7	1 920.9	1 652.5	1 867.3
25	- Ontario	2002	3 595.2	896.6	555.0	678.1	782.7	682.8
26		2001	5 611.5	1 129.9	1 064.6	1 251.2	1 147.0	1 018.8
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>20 554.5</b>	<b>4 338.8</b>	<b>4 253.3</b>	<b>4 417.0</b>	<b>3 623.0</b>	<b>3 922.4</b>
38		<b>2001</b>	<b>24 016.7</b>	<b>5 497.4</b>	<b>4 179.9</b>	<b>5 140.3</b>	<b>4 329.8</b>	<b>4 869.3</b>
39	Exports to the United States	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	-	-	-	-	-	-
44		<b>2001</b>	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2002	-12.4	-12.4	-	-	-	-
46		2001	-0.1	11.9	16.5	-4.2	-1.2	-11.2
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	12.4	12.4	-	-	-	-
50		2001	0.1	-11.9	-16.5	4.2	1.2	11.2
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>20 554.5</b>	<b>4 338.8</b>	<b>4 253.3</b>	<b>4 417.0</b>	<b>3 623.0</b>	<b>3 922.4</b>
52		<b>2001</b>	<b>24 016.7</b>	<b>5 497.4</b>	<b>4 179.9</b>	<b>5 140.3</b>	<b>4 329.8</b>	<b>4 869.3</b>



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Étranger

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Approvisionnements :</b>	
							<b>Production intérieure :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2002 Pétrole brut lourd	1
						2001		2
-	-	-	-	-	-	-	2002 Pétrole brut léger et médium	3
						2001		4
-	-	-	-	-	-	-	2002 Pétrole brut synthétique	5
						2001		6
-	-	-	-	-	-	-	2002 Pétrole brut bitumineux	7
						2001		8
-	-	-	-	-	-	-	2002 Total pétrole brut	9
						2001		10
-	-	-	-	-	-	-	2002 Condensat	11
						2001		12
-	-	-	-	-	-	-	2002 Pentanes plus	13
						2001		14
-	-	-	-	-	-	-	2002 Total prélèvements net	15
						2001		16
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7	3 630.6	3 881.4	4 509.2	2002 Importations	17
						2001		18
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7	3 630.6	3 881.4	4 509.2	2002 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
						2001		20
							<b>Utilisation :</b>	
1 431.1	2 010.5	1 434.7	1 976.8	1 503.0	1 461.4	1 711.5	2002 Aux raffineries - Atlantique	21
						2001		22
1 685.9	1 834.9	1 879.2	1 563.3	1 434.7	1 723.5	1 839.2	2002 - Québec	23
						2001		24
881.4	848.4	1 064.7	868.6	692.9	696.5	958.5	2002 - Ontario	25
						2001		26
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Manitoba	27
						2001		28
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Saskatchewan	29
						2001		30
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Alberta	31
						2001		32
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Colombie-Britannique	33
						2001		34
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Territoires du Nord-Ouest	35
						2001		36
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7	3 630.6	3 881.4	4 509.2	2002 Total livré aux raffineries	37
						2001		38
-	-	-	-	-	-	-	2002 Exportation aux États-Unis	39
						2001		40
-	-	-	-	-	-	-	2002 Exportation dans d'autres pays	41
						2001		42
-	-	-	-	-	-	-	2002 Exportations totales	43
						2001		44
-	41.9	-33.2	3.8	-12.8	-	12.3	2002 Variations nettes des stocks	45
						2001		46
-	-	-	-	-	-	-	2002 Livraisons à d'autres acheteurs	47
						2001		48
-	-41.9	33.2	-3.8	12.8	-	-12.3	2002 Pertes et rectifications	49
						2001		50
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7	3 630.6	3 881.4	4 509.2	2002 TOTAL DE L'UTILISATION	51
						2001		52

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Canada

		Jan. to May Jan. à Mai	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	93 444.5	19 469.4	17 462.8	19 570.4	18 425.8	18 516.1
2		2001	92 743.2	19 457.6	17 657.4	18 825.7	18 065.5	18 737.0
3	Less field flared and waste	2002	1 080.3	177.7	204.6	240.2	240.1	217.7
4		2001	951.7	192.5	178.4	207.5	178.6	194.7
5	Net new production	2002	92 364.2	19 291.7	17 258.2	19 330.2	18 185.7	18 298.4
6		2001	91 791.5	19 265.1	17 479.0	18 618.2	17 886.9	18 542.3
7	Less injected and stored	2002	4 869.4	761.2	684.4	705.6	1 234.0	1 484.2
8		2001	5 313.3	734.2	675.0	828.4	1 290.5	1 785.2
9	Net withdrawals	2002	87 494.8	18 530.5	16 573.8	18 624.6	16 951.7	16 814.2
10		2001	86 478.2	18 530.9	16 804.0	17 789.8	16 596.4	16 757.1
11	Field disposition and usage	2002	2 248.3	486.6	425.0	460.7	441.7	434.3
12		2001	2 060.2	436.2	396.0	417.9	411.1	399.0
13	Gathering system disposition and uses	2002	1 879.5	424.4	304.9	372.3	349.6	428.3
14		2001	1 759.5	382.2	319.3	384.4	346.0	327.6
15	- Shrinkage (1)	2002	7 627.0	1 601.0	1 475.5	1 611.2	1 519.4	1 419.9
16		2001	7 253.2	1 565.2	1 288.8	1 574.2	1 352.6	1 472.4
17	- Plant uses (2)	2002	2 692.9	535.7	502.3	548.5	604.6	501.8
18		2001	2 472.3	505.1	476.1	504.7	485.9	500.5
19	- Adjustment	2002	584.5	261.0	270.5	245.3	- 172.3	-20.0
20		2001	592.6	388.0	436.2	16.2	- 107.9	- 139.9
21	Deliveries of marketable gas	2002	72 462.6	15 221.8	13 595.6	15 386.6	14 208.7	14 049.9
22		2001	72 340.4	15 254.2	13 887.6	14 892.4	14 108.7	14 197.5
23	Total disposition	2002	87 494.8	18 530.5	16 573.8	18 624.6	16 951.7	16 814.2
24		2001	86 478.2	18 530.9	16 804.0	17 789.8	16 596.4	16 757.1
25	Total marketable gas	2002	72 462.6	15 221.8	13 595.6	15 386.6	14 208.7	14 049.9
26		2001	72 340.4	15 254.2	13 887.6	14 892.4	14 108.7	14 197.5
27	Received from distributor storage	2002	12 436.5	3 603.0	3 401.4	2 869.0	1 510.2	1 052.9
28		2001	12 244.1	4 222.5	3 491.2	1 897.7	1 461.1	1 171.6
29	Imports	2002	1 346.0	256.9	344.2	289.6	173.7	281.6
30		2001	1 830.7	212.3	283.2	461.5	452.0	421.7
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2002	86 245.1	19 081.7	17 341.2	18 545.2	15 892.6	15 384.4
34		2001	86 415.2	19 461.0	17 662.0	17 251.6	16 021.8	15 790.8
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	2 828.8	682.9	661.6	634.7	452.3	397.3
44		2001	2 585.5	675.2	622.3	584.0	404.0	300.0
45	- Ontario	2002	8 856.3	2 233.6	2 114.7	1 974.7	1 534.4	998.9
46		2001	9 068.6	2 596.3	2 216.0	2 120.4	1 437.2	698.7
47	- Manitoba	2002	774.7	218.6	171.6	196.0	110.5	78.0
48		2001	855.4	241.1	249.4	193.7	111.9	59.3
49	- Saskatchewan	2002	1 031.9	272.5	220.3	282.4	156.7	100.0
50		2001	948.1	255.2	284.4	207.6	132.2	68.7
51	- Alberta	2002	10 105.5	2 295.4	2 012.2	2 338.4	1 944.9	1 514.6
52		2001	9 796.6	2 185.8	2 170.2	1 994.4	1 808.3	1 637.9
53	- British Columbia	2002	2 006.0	525.7	442.1	511.4	303.4	223.4
54		2001	1 882.8	492.0	469.2	407.3	311.1	203.2
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	30.0	6.5	5.6	6.2	5.4	6.3
58		2001	37.8	8.1	7.0	6.7	7.7	8.3
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2002	25 633.2	6 235.2	5 628.1	5 943.8	4 507.6	3 318.5
62		2001	25 174.8	6 453.7	6 018.5	5 514.1	4 212.4	2 976.1
63	Exports	2002	44 103.4	9 414.4	8 894.2	9 384.9	8 215.2	8 194.7
64		2001	46 063.5	10 684.7	9 074.1	9 340.0	8 508.1	8 456.6
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	9 593.0	2 056.1	1 806.2	1 950.9	1 921.7	1 858.1
66		2001	8 154.9	1 729.7	1 675.4	1 679.9	1 554.6	1 515.3
67	Deliveries to distributor storage	2002	4 977.0	683.3	636.1	879.1	1 049.9	1 728.6
68		2001	4 342.3	121.0	263.7	304.1	1 178.2	2 475.3
69	Line pack fluctuation	2002	- 121.0	-18.9	-36.7	-35.8	-13.0	-16.6
70		2001	114.6	32.1	43.9	75.6	-30.0	-7.0
71	Pipeline Fuel	2002	2 346.1	524.7	453.6	498.9	424.2	444.7
72		2001	2 249.2	554.1	533.9	444.6	364.5	352.1
73	Pipeline losses	2002	- 286.6	186.9	-40.3	-76.6	-213.0	-143.6
74		2001	315.9	113.7	52.5	- 106.7	234.0	22.4
75	TOTAL NET DISPOSITION	2002	86 245.1	19 081.7	17 341.2	18 545.2	15 892.6	15 384.4
76		2001	86 415.2	19 461.0	17 662.0	17 251.6	16 021.8	15 790.8

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Canada

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnementnements :								
17 896.6	18 754.5	18 598.4	17 648.3	18 794.6	18 281.1	18 902.0	2002 Production originale brute	1
							2001	2
175.9	188.1	179.9	173.8	172.6	157.4	150.1	2002 Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
							2001	4
17 720.7	18 566.4	18 418.5	17 474.5	18 622.0	18 123.7	18 751.9	2002 Production originale nette	5
							2001	6
1 825.4	1 633.0	1 395.8	1 365.5	1 390.7	1 027.0	946.3	2002 Moins gaz injecté et stocké	7
							2001	8
15 895.3	16 933.4	17 022.7	16 109.0	17 231.3	17 096.7	17 805.6	2002 Prélèvements nets	9
							2001	10
391.8	444.8	448.2	410.5	454.4	449.1	479.0	2002 Emploi et utilisation sur les chantiers	11
							2001	12
292.1	332.4	303.8	285.0	383.4	373.9	373.7	2002 Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
							2001	14
1 434.9	1 559.0	1 593.2	1 285.2	1 615.3	1 515.0	1 511.2	2002 - Pertes lors de traitement (1)	15
							2001	16
492.7	470.3	480.2	470.7	516.5	486.3	492.6	2002 - Utilisation dans les usines (2)	17
							2001	18
- 135.6	- 132.8	-44.1	145.1	- 441.1	152.6	194.5	2002 - Rectifications	19
							2001	20
13 419.4	14 259.7	14 241.4	13 512.5	14 702.8	14 119.8	14 754.6	2002 Livraison de gaz marchand	21
							2001	22
15 895.3	16 933.4	17 022.7	16 109.0	17 231.3	17 096.7	17 805.6	2002 Disposition total	23
							2001	24
13 419.4	14 259.7	14 241.4	13 512.5	14 702.8	14 119.8	14 754.6	2002 Total du gaz marchand	25
							2001	26
949.6	925.1	1 066.6	459.1	664.0	1 376.9	1 663.9	2002 Destockage par les distributeurs	27
							2001	28
279.3	287.4	219.5	295.0	335.9	293.1	369.5	2002 Importations	29
							2001	30
-	-	-	-	-	-	-	2002 Autres arrivages	31
							2001	32
14 648.3	15 472.2	15 527.5	14 266.6	15 702.7	15 789.8	16 788.0	2002 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
							2001	34
Utilisation :								
-	-	-	-	-	-	-	2002 Ventes des services - T.-N.-L.	35
							2001	36
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Île-Du-Prince-Édouard	37
							2001	38
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Nouvelle-Écosse	39
							2001	40
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Nouveau-Brunswick	41
							2001	42
277.7	270.8	271.5	304.7	433.3	507.7	570.9	2002 - Québec	43
							2001	44
493.1	361.6	438.4	445.8	778.9	1 138.6	1 636.1	2002 - Ontario	45
							2001	46
43.0	38.0	36.1	44.4	107.3	118.8	191.4	2002 - Manitoba	47
							2001	48
39.0	30.5	33.1	50.2	129.2	161.4	254.0	2002 - Saskatchewan	49
							2001	50
1 238.9	1 363.9	1 262.4	1 256.6	1 696.2	1 850.6	2 167.3	2002 - Alberta	51
							2001	52
160.8	139.6	135.4	146.4	300.2	392.4	481.9	2002 - Colombie-Britannique	53
							2001	54
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Yukon	55
							2001	56
7.9	8.3	7.4	7.3	7.9	7.3	7.0	2002 - Territoires du Nord-Ouest	57
							2001	58
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Nunavut	59
							2001	60
2 260.4	2 212.7	2 184.3	2 255.4	3 453.0	4 176.8	5 308.6	2002 Total des ventes services de gaz	61
							2001	62
8 387.2	9 400.6	9 515.1	8 344.7	9 189.8	8 661.1	8 677.5	2002 Exportations	63
							2001	64
1 443.9	1 411.2	1 732.9	1 585.1	1 891.8	1 822.5	1 815.4	2002 Ventes directes (excluant services de gaz)	65
							2001	66
2 166.0	1 975.9	1 647.7	1 494.6	548.5	731.6	472.6	2002 Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
							2001	68
-68.6	-52.5	-8.5	-30.6	-6.3	-23.0	-3.5	2002 Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
							2001	70
383.9	474.8	477.2	445.4	437.4	383.9	400.7	2002 Gaz consommé dans les réseaux	71
							2001	72
75.5	49.5	-21.2	172.0	188.5	36.9	116.7	2002 Pertes dans les pipelines	73
							2001	74
14 648.3	15 472.2	15 527.5	14 266.6	15 702.7	15 789.8	16 788.0	2002 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
							2001	76

Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Newfoundland and Labrador

			Jan. to May Jan. à Mai	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	2002	1 382.2		246.5	261.0	273.0	303.2	298.5
2		2001	1 105.9	2 596.3	211.6	208.4	228.7	222.7	234.5
3	Less field flared and waste	2002	345.9		24.7	66.5	87.2	96.5	71.0
4		2001	34.6	88.5	5.3	2.9	13.7	5.4	7.3
5	Net new production	2002	1 036.3		221.8	194.5	185.8	206.7	227.5
6		2001	1 071.3	2 507.8	206.3	205.5	215.0	217.3	227.2
7	Less injected and stored	2002	955.7		207.5	181.6	172.6	186.2	207.8
8		2001	1 007.8	2 354.1	194.4	193.2	202.2	204.5	213.5
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>80.6</b>		<b>14.3</b>	<b>12.9</b>	<b>13.2</b>	<b>20.5</b>	<b>19.7</b>
10		<b>2001</b>	<b>63.5</b>	<b>153.7</b>	<b>11.9</b>	<b>12.3</b>	<b>12.8</b>	<b>12.8</b>	<b>13.7</b>
11	Field disposition and usage	2002	80.6		14.3	12.9	13.2	20.5	19.7
12		2001	63.5	153.7	11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
13	Gathering system disposition and uses	2002	-		-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	-		-	-	-	-	-
16		2001	-	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2002	-		-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2002	-		-	-	-	-	-
20		2001	-	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2002	-		-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2002	80.6		14.3	12.9	13.2	20.5	19.7
24		2001	63.5	153.7	11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2002</b>	<b>-</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
26		<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
27	Received from distributor storage	2002	-		-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	-		-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-		-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>-</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
34		<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Disposition :</b>									
35	Utility sales - Nfld. Lab.	2002	-		-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-		-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-		-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-		-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-		-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	-		-	-	-	-	-
46		2001	-	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-		-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	-		-	-	-	-	-
52		2001	-	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	-		-	-	-	-	-
54		2001	-	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2002	-		-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-		-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-		-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2002</b>	<b>-</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
62		<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
63	Exports	2002	-		-	-	-	-	-
64		2001	-	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	-		-	-	-	-	-
66		2001	-	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2002	-		-	-	-	-	-
68		2001	-	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2002	-		-	-	-	-	-
70		2001	-	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2002	-		-	-	-	-	-
72		2001	-	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-		-	-	-	-	-
74		2001	-	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>-</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
76		<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

BLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Terre-Neuve-et-Labrador

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
ions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								<b>Approvisionnements :</b>
191.8	219.6	192.9	198.6	228.3	225.7	233.5	2002	Production originale brute 1
							2001	2
2.7	15.1	8.2	6.5	9.1	8.3	4.0	2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
							2001	4
189.1	204.5	184.7	192.1	219.2	217.4	229.5	2002	Production originale nette 5
							2001	6
176.6	191.8	172.6	180.3	205.5	204.2	215.3	2002	Moins gaz injecté et stocké 7
							2001	8
<b>12.5</b>	<b>12.7</b>	<b>12.1</b>	<b>11.8</b>	<b>13.7</b>	<b>13.2</b>	<b>14.2</b>	2002	<b>Prélèvements nets 9</b>
							2001	<b>10</b>
12.5	12.7	12.1	11.8	13.7	13.2	14.2	2002	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
							2001	12
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
							2001	14
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Pertes lors de traitement 15
							2001	16
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Utilisation dans les usines 17
							2001	18
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Rectifications 19
							2001	20
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraison de gaz marchand 21
							2001	22
12.5	12.7	12.1	11.8	13.7	13.2	14.2	2002	Disposition total 23
							2001	24
-	-	-	-	-	-	-	2002	<b>Total du gaz marchand 25</b>
							2001	<b>26</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Destockage par les distributeurs 27
							2001	28
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations 29
							2001	30
-	-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages 31
							2001	32
-	-	-	-	-	-	-	2002	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33</b>
							2001	<b>34</b>
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes des services - T.-N.-L. 35
							2001	36
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Île-Du-Prince-Édouard 37
							2001	38
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouvelle-Écosse 39
							2001	40
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouveau-Brunswick 41
							2001	42
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec 43
							2001	44
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Ontario 45
							2001	46
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba 47
							2001	48
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan 49
							2001	50
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta 51
							2001	52
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique 53
							2001	54
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon 55
							2001	56
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest 57
							2001	58
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut 59
							2001	60
-	-	-	-	-	-	-	2002	<b>Total des ventes services de gaz 61</b>
							2001	<b>62</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportations 63
							2001	64
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes directes (excluant services de gaz) 65
							2001	66
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
							2001	68
-	-	-	-	-	-	-	2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
							2001	70
-	-	-	-	-	-	-	2002	Gaz consommé dans les réseaux 71
							2001	72
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes dans les pipelines 73
							2001	74
-	-	-	-	-	-	-	2002	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75</b>
							2001	<b>76</b>

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Nova Scotia

		Jan. to May Jan. à Mai	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	2 262.9	466.6	427.7	488.5	453.4	426.7
2		2001	2 057.3	384.2	391.2	440.3	391.0	450.6
3	Less field flared and waste	2002	1.5	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3
4		2001	1.4	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3
5	Net new production	2002	2 261.4	466.3	427.4	488.2	453.1	426.4
6		2001	2 055.9	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2002	<b>2 261.4</b>	<b>466.3</b>	<b>427.4</b>	<b>488.2</b>	<b>453.1</b>	<b>426.4</b>
10		2001	<b>2 055.9</b>	<b>384.0</b>	<b>390.9</b>	<b>440.0</b>	<b>390.7</b>	<b>450.3</b>
11	Field disposition and usage	2002	4.6	0.9	1.0	1.0	0.8	0.9
12		2001	5.0	1.0	1.0	1.0	0.9	1.1
13	Gathering system disposition and uses	2002	35.0	-	-	-	-	35.0
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	110.0	25.5	27.2	30.4	26.9	-
16		2001	111.6	15.2	15.9	21.8	23.8	34.9
17	- Plant uses	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	9.9	4.6	3.2	2.1	-	-
19	- Adjustment	2002	-55.7	-6.2	-10.5	-9.6	-9.6	-19.8
20		2001	-23.9	-2.4	-2.5	-2.7	-5.1	-11.2
21	Deliveries of marketable gas	2002	2 167.5	446.1	409.7	466.4	435.0	410.3
22		2001	1 953.3	365.6	373.3	417.8	371.1	425.5
23	Total disposition	2002	2 261.4	466.3	427.4	488.2	453.1	426.4
24		2001	2 055.9	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
25	<b>Total marketable gas</b>	2002	<b>2 167.5</b>	<b>446.1</b>	<b>409.7</b>	<b>466.4</b>	<b>435.0</b>	<b>410.3</b>
26		2001	<b>1 953.3</b>	<b>365.6</b>	<b>373.3</b>	<b>417.8</b>	<b>371.1</b>	<b>425.5</b>
27	Received from distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2002	<b>2 167.5</b>	<b>446.1</b>	<b>409.7</b>	<b>466.4</b>	<b>435.0</b>	<b>410.3</b>
34		2001	<b>1 953.3</b>	<b>365.6</b>	<b>373.3</b>	<b>417.8</b>	<b>371.1</b>	<b>425.5</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld. Lab.	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	-	-	-	-	-	-
46		2001	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
52		2001	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-
54		2001	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2002	-	-	-	-	-	-
62		2001	-	-	-	-	-	-
63	Exports	2002	1 826.0	368.9	343.3	412.4	393.7	307.7
64		2001	1 955.4	366.1	370.9	422.5	369.1	426.8
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	369.7	84.1	75.0	62.9	49.7	98.0
66		2001	8.6	1.4	1.5	1.7	1.9	2.1
67	Deliveries to distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
68		2001	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2002	-25.1	-4.3	-6.4	-6.2	-8.4	0.2
70		2001	-10.7	-1.9	0.9	-6.4	0.1	-3.4
71	Pipeline Fuel	2002	-	-	-	-	-	-
72		2001	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-3.1	-2.6	-2.2	-2.7	-	4.4
74		2001	-	-26.2	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2002	<b>2 167.5</b>	<b>446.1</b>	<b>409.7</b>	<b>466.4</b>	<b>435.0</b>	<b>410.3</b>
76		2001	<b>1 953.3</b>	<b>365.6</b>	<b>373.3</b>	<b>417.8</b>	<b>371.1</b>	<b>425.5</b>



TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Nouvelle-Écosse

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
							<b>Approvisionnements :</b>	
429.3	447.2	491.2	469.0	496.2	467.5	517.8	2002 Production originale brute	1
0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.3	0.3	2001 Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
429.0	446.9	490.9	468.7	495.8	467.2	517.5	2002 Production originale nette	3
-	-	-	-	-	-	-	2001 Production originale nette	4
429.0	446.9	490.9	468.7	495.8	467.2	517.5	2002 Moins gaz injecté et stocké	5
-	-	-	-	-	-	-	2001 Moins gaz injecté et stocké	6
429.0	446.9	490.9	468.7	495.8	467.2	517.5	2002 Prélèvements nets	7
1.0	0.9	0.9	1.0	1.0	0.9	0.9	2001 Prélèvements nets	8
-	-	-	-	-	-	-	2002 Emploi et utilisation sur les chantiers	9
33.8	28.1	43.7	28.5	24.4	30.8	23.3	2001 Emploi et utilisation sur les chantiers	10
-	-	-	-	-	-	-	2002 Emploi et utilisation dans les collecteurs	11
-10.4	-2.8	-11.7	-1.4	-1.5	-4.1	-2.9	2001 Emploi et utilisation dans les collecteurs	12
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	2002 - Pertes lors de traitement	13
429.0	446.9	490.9	468.7	495.8	467.2	517.5	2001 - Pertes lors de traitement	14
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	2002 - Utilisation dans les usines	15
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Utilisation dans les usines	16
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Rectifications	17
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Rectifications	18
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	2002 Livraison de gaz marchand	19
429.0	446.9	490.9	468.7	495.8	467.2	517.5	2001 Livraison de gaz marchand	20
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	2002 Disposition total	21
-	-	-	-	-	-	-	2001 Disposition total	22
-	-	-	-	-	-	-	2002 Total du gaz marchand	23
-	-	-	-	-	-	-	2001 Total du gaz marchand	24
-	-	-	-	-	-	-	2002 Destockage par les distributeurs	25
-	-	-	-	-	-	-	2001 Destockage par les distributeurs	26
-	-	-	-	-	-	-	2002 Importations	27
-	-	-	-	-	-	-	2001 Importations	28
-	-	-	-	-	-	-	2002 Autres arrivages	29
-	-	-	-	-	-	-	2001 Autres arrivages	30
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	2002 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	31
-	-	-	-	-	-	-	2001 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	32
							<b>Utilisation :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2002 Ventes des services - T.-N.-L.	35
-	-	-	-	-	-	-	2001 Ventes des services - T.-N.-L.	36
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Île-Du-Prince-Édouard	38
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Nouvelle-Écosse	40
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Nouveau-Brunswick	42
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Québec	44
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Ontario	45
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Ontario	46
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Manitoba	48
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Saskatchewan	50
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Alberta	52
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Colombie-Britannique	53
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Colombie-Britannique	54
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Yukon	56
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Territoires du Nord-Ouest	58
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Nunavut	60
406.2	424.2	462.5	444.3	474.9	442.5	494.8	2002 Total des ventes services de gaz	61
2.0	5.1	5.1	5.0	5.2	5.4	6.5	2001 Total des ventes services de gaz	62
-	-	-	-	-	-	-	2002 Exportations	63
-3.6	-3.2	-3.3	-4.5	-2.9	-3.3	-5.1	2001 Exportations	64
-	-	-	-	-	-	-	2002 Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	-	2001 Ventes directes (excluant services de gaz)	66
-	-	-	-	-	-	-	2002 Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	-	2001 Livraisons aux entrepôts des distributeurs	68
-	-	-	-	-	-	-	2002 Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-	-	-	-	-	-	2001 Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	70
-	-5.4	-6.3	-4.2	-5.3	-5.0	-	2002 Gaz consommé dans les réseaux	71
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	2001 Gaz consommé dans les réseaux	72
-	-	-	-	-	-	-	2002 Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	-	2001 Pertes dans les pipelines	74
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	2002 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
-	-	-	-	-	-	-	2001 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Ontario

		Jan. to May Jan. à Mai	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	155.4	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
2		2001	142.9	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
3	Less field flared and waste	2002	-	-	-	-	-	-
4		2001	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2002	155.4	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
6		2001	142.9	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2002	155.4	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
10		2001	142.9	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
11	Field disposition and usage	2002	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	-	-	-	-	-	-
16		2001	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2002	-	-	-	-	-	-
20		2001	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2002	155.4	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
22		2001	142.9	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
23	Total disposition	2002	155.4	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
24		2001	142.9	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
25	<b>Total marketable gas</b>	2002	155.4	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
26		2001	142.9	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
27	Received from distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2002	155.4	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
34		2001	142.9	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	155.4	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
46		2001	142.9	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
52		2001	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-
54		2001	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2002	155.4	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
62		2001	142.9	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
63	Exports	2002	-	-	-	-	-	-
64		2001	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	-	-	-	-	-	-
66		2001	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
68		2001	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2002	-	-	-	-	-	-
70		2001	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2002	-	-	-	-	-	-
72		2001	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-	-	-	-	-	-
74		2001	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2002	155.4	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
76		2001	142.9	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4

**TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Ontario**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
Quantités en millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
<b>Approvisionnements :</b>									
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002	Production originale brute	1
-	-	-	-	-	-	-	2001		2
-	-	-	-	-	-	-	2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
-	-	-	-	-	-	-	2001		4
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002	Production originale nette	5
-	-	-	-	-	-	-	2001		6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	2001		8
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002	<b>Prélèvements nets</b>	9
-	-	-	-	-	-	-	2001		10
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
-	-	-	-	-	-	-	2001		12
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	2001		14
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Pertes lors de traitement	15
-	-	-	-	-	-	-	2001		16
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Utilisation dans les usines	17
-	-	-	-	-	-	-	2001		18
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	-	2001		20
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002	Livraison de gaz marchand	21
-	-	-	-	-	-	-	2001		22
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002	Disposition total	23
-	-	-	-	-	-	-	2001		24
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002	<b>Total du gaz marchand</b>	25
-	-	-	-	-	-	-	2001		26
-	-	-	-	-	-	-	2002	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	-	2001		28
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	2001		30
-	-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	2001		32
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	33
-	-	-	-	-	-	-	2001		34
<b>Utilisation :</b>									
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes des services - T.-N.-L.	35
-	-	-	-	-	-	-	2001		36
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	2001		38
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	2001		40
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	2001		42
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	2001		44
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002	- Ontario	45
-	-	-	-	-	-	-	2001		46
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	2001		48
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	2001		50
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	2001		52
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique	53
-	-	-	-	-	-	-	2001		54
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	2001		56
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	2001		58
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	2001		60
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002	<b>Total des ventes services de gaz</b>	61
-	-	-	-	-	-	-	2001		62
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportations	63
-	-	-	-	-	-	-	2001		64
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	-	2001		66
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	-	2001		68
-	-	-	-	-	-	-	2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-	-	-	-	-	-	2001		70
-	-	-	-	-	-	-	2002	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	-	2001		72
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	-	2001		74
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	75
-	-	-	-	-	-	-	2001		76



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Saskatchewan

		Jan. to May Jan. à Mai	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	3 453.4	712.2	643.5	710.7	686.5	700.5
2		2001	3 449.4	712.0	633.9	716.3	678.8	708.4
3	Less field flared and waste	2002	231.7	45.2	42.5	48.6	45.9	49.5
4		2001	232.6	44.9	42.0	48.8	45.6	51.3
5	Net new production	2002	3 221.7	667.0	601.0	662.1	640.6	651.0
6		2001	3 216.8	667.1	591.9	667.5	633.2	657.1
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2002	3 221.7	667.0	601.0	662.1	640.6	651.0
10		2001	3 216.8	667.1	591.9	667.5	633.2	657.1
11	Field disposition and usage	2002	374.3	86.2	71.4	76.6	71.5	68.6
12		2001	375.7	85.6	70.7	76.9	71.4	71.1
13	Gathering system disposition and uses	2002	344.6	79.7	65.3	70.6	66.0	63.0
14		2001	345.8	79.2	64.6	70.8	65.9	65.3
15	- Shrinkage	2002	34.7	8.6	6.8	6.9	5.9	6.5
16		2001	34.7	8.5	6.7	6.9	5.9	6.7
17	- Plant uses	2002	49.0	10.5	10.0	9.5	9.9	9.1
18		2001	49.1	10.4	9.9	9.5	9.9	9.4
19	- Adjustment	2002	- 186.2	-69.1	-40.9	-35.6	-28.8	-11.8
20		2001	- 204.9	-64.0	-43.3	-32.5	-35.0	-30.1
21	Deliveries of marketable gas	2002	2 605.3	551.1	488.4	534.1	516.1	515.6
22		2001	2 616.4	547.4	483.3	535.9	515.1	534.7
23	Total disposition	2002	3 221.7	667.0	601.0	662.1	640.6	651.0
24		2001	3 216.8	667.1	591.9	667.5	633.2	657.1
25	<b>Total marketable gas</b>	2002	2 605.3	551.1	488.4	534.1	516.1	515.6
26		2001	2 616.4	547.4	483.3	535.9	515.1	534.7
27	Received from distributor storage	2002	588.9	172.2	112.4	184.9	84.8	34.6
28		2001	442.5	108.8	217.7	73.3	21.8	20.9
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2002	3 194.2	723.3	600.8	719.0	600.9	550.2
34		2001	3 058.9	656.2	701.0	609.2	536.9	555.6
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	1 316.3	258.4	221.4	251.1	289.5	295.9
46		2001	1 065.2	245.7	250.7	203.2	197.6	168.0
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	1 031.9	272.5	220.3	282.4	156.7	100.0
50		2001	948.1	255.2	284.4	207.6	132.2	68.7
51	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
52		2001	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-
54		2001	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2002	2 348.2	530.9	441.7	533.5	446.2	395.9
62		2001	2 013.3	500.9	535.1	410.8	329.8	236.7
63	Exports	2002	5.3	1.6	0.8	1.0	0.6	1.3
64		2001	4.5	0.9	0.8	1.1	0.8	0.9
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	648.7	157.0	149.2	174.0	141.1	27.4
66		2001	609.1	105.0	127.1	131.7	115.5	129.8
67	Deliveries to distributor storage	2002	137.8	1.2	-	-	9.8	126.8
68		2001	276.6	21.3	-	20.9	68.6	165.8
69	Line pack fluctuation	2002	0.5	-0.4	-0.3	-	0.2	1.0
70		2001	-1.2	-1.3	1.0	-0.5	-1.4	1.0
71	Pipeline Fuel	2002	31.5	7.4	6.3	6.7	5.6	5.5
72		2001	32.1	7.6	6.7	6.9	5.4	5.5
73	Pipeline losses	2002	22.2	25.6	3.1	3.8	-2.6	-7.7
74		2001	124.5	21.8	30.3	38.3	18.2	15.9
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2002	3 194.2	723.3	600.8	719.0	600.9	550.2
76		2001	3 058.9	656.2	701.0	609.2	536.9	555.6

EAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Saskatchewan

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
ns de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
							Approvisionnements :		
679.9	697.6	701.0	681.3	711.6	691.6	717.6	2002 2001	Production originale brute	1 2
44.1	44.5	44.0	45.5	45.5	39.9	39.9	2002 2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3 4
635.8	653.1	657.0	635.8	666.1	651.7	677.7	2002 2001	Production originale nette	5 6
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Moins gaz injecté et stocké	7 8
635.8	653.1	657.0	635.8	666.1	651.7	677.7	2002 2001	Prélèvements nets	9 10
85.1	90.9	86.1	81.8	88.3	87.6	95.0	2002 2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11 12
33.5	37.2	33.0	32.7	35.2	32.9	37.9	2002 2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13 14
7.7	8.1	7.9	7.1	7.0	6.8	6.7	2002 2001	- Pertes lors de traitement	15 16
5.2	6.9	6.5	7.0	6.1	6.8	5.5	2002 2001	- Utilisation dans les usines	17 18
-11.2	-14.1	0.2	-15.5	-18.3	-14.7	-21.3	2002 2001	- Rectifications	19 20
515.5	524.1	523.3	522.7	547.8	532.3	553.9	2002 2001	Livraison de gaz marchand	21 22
635.8	653.1	657.0	635.8	666.1	651.7	677.7	2002 2001	Disposition total	23 24
515.5	524.1	523.3	522.7	547.8	532.3	553.9	2002 2001	Total du gaz marchand	25 26
16.6	18.4	16.7	-	14.1	27.3	93.8	2002 2001	Destockage par les distributeurs	27 28
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Importations	29 30
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Autres arrivages	31 32
532.1	542.5	540.0	522.7	561.9	559.6	647.7	2002 2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33 34
							Utilisation :		
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Ventes des services - T.-N.-L.	35 36
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Île-Du-Prince-Édouard	37 38
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Nouvelle-Écosse	39 40
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Nouveau-Brunswick	41 42
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Québec	43 44
209.5	162.8	161.9	173.1	227.3	238.5	237.5	2002 2001	- Ontario	45 46
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Manitoba	47 48
39.0	30.5	33.1	50.2	129.2	161.4	254.0	2002 2001	- Saskatchewan	49 50
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Alberta	51 52
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Colombie-Britannique	53 54
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Yukon	55 56
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Territoires du Nord-Ouest	57 58
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Nunavut	59 60
248.5	193.3	195.0	223.3	356.5	399.9	491.5	2002 2001	Total des ventes services de gaz	61 62
0.8	7.0	1.5	2.4	1.0	3.0	1.5	2002 2001	Exportations	63 64
92.6	93.9	110.0	109.2	117.6	98.2	119.0	2002 2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65 66
144.8	210.9	213.6	178.7	51.6	33.0	3.2	2002 2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67 68
0.5	-0.1	1.4	-2.7	1.2	0.5	-0.8	2002 2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69 70
5.4	5.1	5.1	5.7	5.7	5.9	7.6	2002 2001	Gaz consommé dans les réseaux	71 72
39.5	32.4	13.4	6.1	28.3	19.1	25.7	2002 2001	Pertes dans les pipelines	73 74
532.1	542.5	540.0	522.7	561.9	559.6	647.7	2002 2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75 76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Alberta

		Jan. to May Jan. à Mai	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	72 075.8	15 263.3	13 546.7	15 136.8	14 050.5	14 078.5
2		2001	73 976.4	15 752.2	14 226.2	15 033.2	14 259.6	14 705.2
3	Less field flared and waste	2002	459.1	98.7	87.6	94.8	87.5	90.5
4		2001	617.0	126.8	122.4	126.9	117.8	123.1
5	Net new production	2002	71 616.7	15 164.6	13 459.1	15 042.0	13 963.0	13 988.0
6		2001	73 359.4	15 625.4	14 103.8	14 906.3	14 141.8	14 582.1
7	Less injected and stored	2002	3 913.7	553.7	502.8	533.0	1 047.8	1 276.4
8		2001	4 305.5	539.8	481.8	626.2	1 086.0	1 571.7
9	Net withdrawals	2002	67 703.0	14 610.9	12 956.3	14 509.0	12 915.2	12 711.6
10		2001	69 053.9	15 085.6	13 622.0	14 280.1	13 055.8	13 010.4
11	Field disposition and usage	2002	1 417.5	305.2	270.6	293.7	272.8	275.2
12		2001	1 264.5	264.6	243.9	259.9	255.7	240.4
13	Gathering system disposition and uses	2002	1 499.9	344.7	239.6	301.7	283.6	330.3
14		2001	1 413.7	303.0	254.7	313.6	280.1	262.3
15	- Shrinkage (1)	2002	6 405.6	1 331.0	1 236.5	1 355.1	1 278.0	1 205.0
16		2001	5 927.8	1 315.1	1 022.6	1 305.4	1 085.4	1 199.3
17	- Plant uses (2)	2002	2 259.6	435.5	432.1	469.2	518.1	404.7
18		2001	2 034.2	411.4	383.5	417.2	405.9	416.2
19	- Adjustment	2002	928.4	455.3	369.9	120.8	-57.2	39.6
20		2001	956.2	435.1	477.3	70.5	69.6	-96.3
21	Deliveries of marketable gas	2002	55 192.0	11 739.2	10 407.6	11 968.5	10 619.9	10 456.8
22		2001	57 457.5	12 356.4	11 240.0	11 913.5	10 959.1	10 988.5
23	Total disposition	2002	67 703.0	14 610.9	12 956.3	14 509.0	12 915.2	12 711.6
24		2001	69 053.9	15 085.6	13 622.0	14 280.1	13 055.8	13 010.4
25	Total marketable gas	2002	55 192.0	11 739.2	10 407.6	11 968.5	10 619.9	10 456.8
26		2001	57 457.5	12 356.4	11 240.0	11 913.5	10 959.1	10 988.5
27	Received from distributor storage	2002	10 978.4	3 221.6	3 077.0	2 473.4	1 321.4	885.0
28		2001	10 608.4	3 829.7	2 986.0	1 617.8	1 215.6	959.3
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2002	66 170.4	14 960.8	13 484.6	14 441.9	11 941.3	11 341.8
34		2001	68 065.9	14 927.1	14 226.0	13 531.3	12 174.7	11 947.8
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	2 828.8	682.9	661.6	634.7	452.3	397.3
44		2001	2 585.5	675.2	622.3	584.0	404.0	300.0
45	- Ontario	2002	5 380.1	1 559.4	1 397.0	1 271.1	910.1	242.5
46		2001	5 527.5	1 979.3	1 527.4	1 300.0	646.4	74.4
47	- Manitoba	2002	774.7	218.6	171.6	196.0	110.5	78.0
48		2001	855.4	241.1	249.4	193.7	111.9	59.3
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	7 899.8	1 838.5	1 562.1	1 851.4	1 516.6	1 131.2
52		2001	8 858.3	2 023.3	2 038.0	1 846.0	1 573.0	1 378.0
53	- British Columbia	2002	314.0	71.5	55.6	87.8	60.5	38.6
54		2001	241.5	51.3	66.2	46.5	43.4	34.1
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2002	17 197.4	4 370.9	3 847.9	4 041.0	3 050.0	1 887.6
62		2001	18 068.2	4 970.2	4 503.3	3 970.2	2 778.7	1 845.8
63	Exports	2002	37 251.5	8 082.9	7 452.2	7 929.1	6 847.7	6 939.6
64		2001	39 290.1	9 361.0	7 811.1	7 823.6	7 263.1	7 031.3
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	6 509.0	1 399.3	1 202.5	1 261.1	1 296.8	1 349.3
66		2001	5 587.6	1 270.0	1 136.5	1 144.3	1 047.8	989.0
67	Deliveries to distributor storage	2002	3 574.7	672.8	597.9	860.3	574.5	869.2
68		2001	3 211.5	99.7	262.3	283.2	811.8	1 754.5
69	Line pack fluctuation	2002	-97.3	-15.6	-26.1	-30.2	-10.4	-15.0
70		2001	67.3	31.0	38.1	30.6	-26.8	-5.6
71	Pipeline Fuel	2002	2 048.1	430.2	395.1	435.7	379.6	407.5
72		2001	1 747.3	456.7	344.7	350.1	286.2	309.6
73	Pipeline losses	2002	- 313.0	20.3	15.1	-55.1	- 196.9	-96.4
74		2001	93.9	-25.4	130.0	-70.7	13.9	23.2
75	TOTAL NET DISPOSITION	2002	66 170.4	14 960.8	13 484.6	14 441.9	11 941.3	11 341.8
76		2001	68 065.9	14 927.1	14 226.0	13 531.3	12 174.7	11 947.8

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.



**TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Alberta**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								<b>Approvisionnements :</b>
14 127.0	14 570.7	14 379.7	13 610.5	14 546.6	14 180.8	14 702.5	2002	Production originale brute 1
							2001	2
116.0	117.5	117.2	114.1	108.7	99.9	96.8	2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
							2001	4
14 011.0	14 453.2	14 262.5	13 496.4	14 437.9	14 080.9	14 605.7	2002	Production originale nette 5
							2001	6
1 648.8	1 441.2	1 223.2	1 185.2	1 185.2	822.8	731.0	2002	Moins gaz injecté et stocké 7
							2001	8
<b>12 362.2</b>	<b>13 012.0</b>	<b>13 039.3</b>	<b>12 311.2</b>	<b>13 252.7</b>	<b>13 258.1</b>	<b>13 874.7</b>	2002	<b>Prélèvements nets 9</b>
							2001	<b>10</b>
229.8	268.7	277.3	245.3	282.9	275.1	296.6	2002	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
							2001	12
258.6	295.2	270.8	252.3	348.2	341.0	335.8	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
							2001	14
1 202.9	1 282.8	1 311.8	1 019.4	1 336.4	1 241.8	1 251.1	2002	- Pertes lors de traitement (1) 15
							2001	16
419.9	391.9	394.7	383.8	437.0	410.6	418.4	2002	- Utilisation dans les usines (2) 17
							2001	18
- 146.7	-9.9	56.3	231.2	- 359.8	233.4	407.5	2002	- Rectifications 19
							2001	20
10 397.7	10 783.3	10 728.4	10 179.2	11 208.0	10 756.2	11 165.3	2002	Livraison de gaz marchand 21
							2001	22
12 362.2	13 012.0	13 039.3	12 311.2	13 252.7	13 258.1	13 874.7	2002	Disposition total 23
							2001	24
<b>10 397.7</b>	<b>10 783.3</b>	<b>10 728.4</b>	<b>10 179.2</b>	<b>11 208.0</b>	<b>10 756.2</b>	<b>11 165.3</b>	2002	<b>Total du gaz marchand 25</b>
							2001	<b>26</b>
784.1	820.6	995.2	414.8	587.8	1 127.4	1 263.2	2002	Destockage par les distributeurs 27
							2001	28
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations 29
							2001	30
-	-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages 31
							2001	32
<b>11 181.8</b>	<b>11 603.9</b>	<b>11 723.6</b>	<b>10 594.0</b>	<b>11 795.8</b>	<b>11 883.6</b>	<b>12 428.5</b>	2002	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33</b>
							2001	<b>34</b>
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes des services - T.-N.-L. 35
							2001	36
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Île-Du-Prince-Édouard 37
							2001	38
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouvelle-Écosse 39
							2001	40
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouveau-Brunswick 41
							2001	42
277.7	270.8	271.5	304.7	433.3	507.7	570.9	2002	- Québec 43
							2001	44
19.8	17.2	27.3	14.9	34.7	443.1	859.2	2002	- Ontario 45
							2001	46
43.0	38.0	36.1	44.4	107.3	118.8	191.4	2002	- Manitoba 47
							2001	48
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan 49
							2001	50
905.7	909.3	884.1	893.5	1 249.0	1 388.1	1 736.3	2002	- Alberta 51
							2001	52
22.7	17.8	12.0	21.8	39.4	70.5	93.5	2002	- Colombie-Britannique 53
							2001	54
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon 55
							2001	56
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest 57
							2001	58
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut 59
							2001	60
<b>1 268.9</b>	<b>1 253.1</b>	<b>1 231.0</b>	<b>1 279.3</b>	<b>1 863.7</b>	<b>2 528.2</b>	<b>3 451.3</b>	2002	<b>Total des ventes services de gaz 61</b>
							2001	<b>62</b>
7 216.6	7 898.6	8 040.3	6 900.7	7 668.2	7 290.6	7 249.8	2002	Exportations 63
							2001	64
947.7	1 044.5	1 202.3	1 068.8	1 322.1	1 243.5	1 276.9	2002	Ventes directes (excluant services de gaz) 65
							2001	66
1 503.7	1 044.3	912.7	798.5	430.4	488.5	162.8	2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
							2001	68
-67.7	-51.2	-11.3	-23.1	-3.6	-20.7	-4.8	2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
							2001	70
352.1	434.2	439.0	408.5	384.7	332.4	333.2	2002	Gaz consommé dans les réseaux 71
							2001	72
-39.5	-19.6	-90.4	161.3	130.3	21.1	-40.7	2002	Pertes dans les pipelines 73
							2001	74
<b>11 181.8</b>	<b>11 603.9</b>	<b>11 723.6</b>	<b>10 594.0</b>	<b>11 795.8</b>	<b>11 883.6</b>	<b>12 428.5</b>	2002	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75</b>
							2001	<b>76</b>

(1) compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

(2) compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, British Columbia

		Jan. to May Jan. à Mai	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	13 384.8	2 585.1	2 404.2	2 793.4	2 761.7	2 840.4
2		2001	11 219.1	2 202.5	2 020.6	2 217.8	2 331.5	2 446.7
3	Less field flared and waste	2002	39.9	8.3	7.4	8.9	9.5	5.8
4		2001	64.6	15.0	10.6	17.5	9.2	12.3
5	Net new production	2002	13 344.9	2 576.8	2 396.8	2 784.5	2 752.2	2 834.6
6		2001	11 154.5	2 187.5	2 010.0	2 200.3	2 322.3	2 434.4
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2002	<b>13 344.9</b>	<b>2 576.8</b>	<b>2 396.8</b>	<b>2 784.5</b>	<b>2 752.2</b>	<b>2 834.6</b>
10		2001	<b>11 154.5</b>	<b>2 187.5</b>	<b>2 010.0</b>	<b>2 200.3</b>	<b>2 322.3</b>	<b>2 434.4</b>
11	Field disposition and usage	2002	371.3	80.0	69.1	76.2	76.1	69.9
12		2001	351.5	73.1	68.1	67.3	70.3	72.7
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	958.2	208.1	178.6	196.3	187.6	187.6
16		2001	1 042.8	198.8	217.5	212.6	210.8	203.1
17	- Plant uses	2002	322.2	75.8	47.4	56.9	63.9	78.2
18		2001	321.1	66.7	67.7	63.2	59.7	63.8
19	- Adjustment	2002	- 102.0	- 119.0	- 48.0	169.7	- 76.7	- 28.0
20		2001	- 134.8	19.3	4.7	- 19.1	- 137.4	- 2.3
21	Deliveries of marketable gas	2002	11 795.2	2 331.9	2 149.7	2 285.4	2 501.3	2 526.9
22		2001	9 573.9	1 829.6	1 652.0	1 876.3	2 118.9	2 097.1
23	Total disposition	2002	13 344.9	2 576.8	2 396.8	2 784.5	2 752.2	2 834.6
24		2001	11 154.5	2 187.5	2 010.0	2 200.3	2 322.3	2 434.4
25	<b>Total marketable gas</b>	2002	<b>11 795.2</b>	<b>2 331.9</b>	<b>2 149.7</b>	<b>2 285.4</b>	<b>2 501.3</b>	<b>2 526.9</b>
26		2001	<b>9 573.9</b>	<b>1 829.6</b>	<b>1 652.0</b>	<b>1 876.3</b>	<b>2 118.9</b>	<b>2 097.1</b>
27	Received from distributor storage	2002	869.2	209.2	212.0	210.7	104.0	133.3
28		2001	1 193.2	284.0	287.5	206.6	223.7	191.4
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2002	<b>12 664.4</b>	<b>2 541.1</b>	<b>2 361.7</b>	<b>2 496.1</b>	<b>2 605.3</b>	<b>2 660.2</b>
34		2001	<b>10 767.1</b>	<b>2 113.6</b>	<b>1 939.5</b>	<b>2 082.9</b>	<b>2 342.6</b>	<b>2 288.5</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld. Lab.	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	658.5	126.0	123.4	131.8	130.3	147.0
46		2001	612.6	1 398.1	123.2	126.2	116.5	117.5
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	2 205.7	456.9	450.1	487.0	428.3	383.4
52		2001	938.3	3 808.2	162.5	148.4	235.3	259.9
53	- British Columbia	2002	1 174.8	340.1	280.6	328.7	142.7	82.7
54		2001	1 082.7	329.4	296.5	248.1	155.6	53.1
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2002	<b>4 039.0</b>	<b>923.0</b>	<b>854.1</b>	<b>947.5</b>	<b>701.3</b>	<b>613.1</b>
62		2001	<b>2 633.6</b>	<b>6 955.1</b>	<b>615.1</b>	<b>557.9</b>	<b>507.4</b>	<b>430.5</b>
63	Exports	2002	5 020.6	961.0	1 097.9	1 042.4	973.2	946.1
64		2001	4 813.5	956.7	891.3	1 092.8	875.1	997.6
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	2 065.6	415.7	379.5	452.9	434.1	383.4
66		2001	1 949.6	353.3	410.3	402.2	389.4	394.4
67	Deliveries to distributor storage	2002	1 264.5	9.3	38.2	18.8	465.6	732.6
68		2001	743.9	2 992.6	1.4	-	297.8	444.7
69	Line pack fluctuation	2002	0.9	1.4	- 3.9	0.6	5.6	- 2.8
70		2001	59.2	74.5	4.3	51.9	- 1.9	1.0
71	Pipeline Fuel	2002	266.5	87.1	52.2	56.5	39.0	31.7
72		2001	469.8	89.8	182.5	87.6	72.9	37.0
73	Pipeline losses	2002	7.3	143.6	- 56.3	- 22.6	- 13.5	- 43.9
74		2001	97.5	94.4	- 107.8	- 74.3	201.9	- 16.7
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2002	<b>12 664.4</b>	<b>2 541.1</b>	<b>2 361.7</b>	<b>2 496.1</b>	<b>2 605.3</b>	<b>2 660.2</b>
76		2001	<b>10 767.1</b>	<b>2 113.6</b>	<b>1 939.5</b>	<b>2 082.9</b>	<b>2 342.6</b>	<b>2 288.5</b>

**AU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Colombie-Britannique**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								<b>Approvisionnements :</b>
2 315.7	2 617.3	2 624.8	2 494.2	2 599.2	2 506.4	2 543.1	2002	Production originale brute 1
							2001	2
12.6	10.3	9.9	7.1	8.6	8.7	8.6	2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
							2001	4
2 303.1	2 607.0	2 614.9	2 487.1	2 590.6	2 497.7	2 534.5	2002	Production originale nette 5
							2001	6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Moins gaz injecté et stocké 7
							2001	8
2 303.1	2 607.0	2 614.9	2 487.1	2 590.6	2 497.7	2 534.5	2002	<b>Prélèvements nets 9</b>
							2001	<b>10</b>
63.4	71.6	71.8	70.6	68.5	72.3	72.3	2002	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
							2001	12
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
							2001	14
169.7	209.8	197.9	199.9	215.7	204.9	204.9	2002	- Pertes lors de traitement 15
							2001	16
56.4	59.9	66.5	69.2	61.0	54.7	54.7	2002	- Utilisation dans les usines 17
							2001	18
32.7	- 106.0	-88.9	-69.2	-61.5	-62.0	- 188.8	2002	- Rectifications 19
							2001	20
1 980.9	2 371.7	2 367.6	2 216.6	2 306.9	2 227.8	2 391.4	2002	Livraison de gaz marchand 21
							2001	22
2 303.1	2 607.0	2 614.9	2 487.1	2 590.6	2 497.7	2 534.5	2002	Disposition total 23
							2001	24
1 980.9	2 371.7	2 367.6	2 216.6	2 306.9	2 227.8	2 391.4	2002	<b>Total du gaz marchand 25</b>
							2001	<b>26</b>
148.9	86.1	54.7	44.3	62.1	222.2	306.9	2002	Destockage par les distributeurs 27
							2001	28
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations 29
							2001	30
-	-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages 31
							2001	32
2 129.8	2 457.8	2 422.3	2 260.9	2 369.0	2 450.0	2 698.3	2002	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33</b>
							2001	<b>34</b>
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes des services - T.-N.-L. 35
							2001	36
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Île-Du-Prince-Édouard 37
							2001	38
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouvelle-Écosse 39
							2001	40
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouveau-Brunswick 41
							2001	42
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec 43
							2001	44
114.8	57.6	98.1	96.1	150.0	131.8	137.1	2002	- Ontario 45
							2001	46
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba 47
							2001	48
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan 49
							2001	50
333.2	454.6	378.3	363.1	447.2	462.5	431.0	2002	- Alberta 51
							2001	52
52.3	-	-	4.5	131.5	197.4	280.4	2002	- Colombie-Britannique 53
							2001	54
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon 55
							2001	56
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest 57
							2001	58
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut 59
							2001	60
500.3	512.2	476.4	463.7	728.7	791.7	848.5	2002	<b>Total des ventes services de gaz 61</b>
							2001	<b>62</b>
763.6	1 070.8	1 010.8	997.3	1 045.7	925.0	931.4	2002	Exportations 63
							2001	64
401.6	267.7	415.5	402.1	446.9	475.4	413.0	2002	Ventes directes (excluant services de gaz) 65
							2001	66
360.2	527.5	419.7	358.1	66.5	210.1	306.6	2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
							2001	68
2.2	2.0	4.7	-0.3	-1.0	0.5	7.2	2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
							2001	70
26.4	35.5	33.1	31.2	47.0	45.6	59.9	2002	Gaz consommé dans les réseaux 71
							2001	72
75.5	42.1	62.1	8.8	35.2	1.7	131.7	2002	Pertes dans les pipelines 73
							2001	74
2 129.8	2 457.8	2 422.3	2 260.9	2 369.0	2 450.0	2 698.3	2002	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75</b>
							2001	<b>76</b>



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Yukon

		Jan. to May Jan. à Mai	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	169.0	36.5	31.9	34.1	33.3	33.2
2		2001	214.6	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
3	Less field flared and waste	2002	0.4	0.1	-	0.1	0.1	0.1
4		2001	-	0.1	-	-	-	-
5	Net new production	2002	168.6	36.4	31.9	34.0	33.2	33.1
6		2001	214.6	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2002	<b>168.6</b>	<b>36.4</b>	<b>31.9</b>	<b>34.0</b>	<b>33.2</b>	<b>33.1</b>
10		2001	<b>214.6</b>	<b>46.2</b>	<b>43.1</b>	<b>44.1</b>	<b>40.3</b>	<b>40.9</b>
11	Field disposition and usage	2002	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	28.4	6.1	5.4	5.7	5.6	5.6
16		2001	35.4	7.6	7.1	7.2	6.7	6.8
17	- Plant uses	2002	8.1	1.9	1.7	1.7	1.4	1.4
18		2001	8.9	2.1	2.2	2.0	1.4	1.2
19	- Adjustment	2002	-	-	-	-	-	-
20		2001	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2002	132.1	28.4	24.8	26.6	26.2	26.1
22		2001	170.3	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
23	Total disposition	2002	168.6	36.4	31.9	34.0	33.2	33.1
24		2001	214.6	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
25	<b>Total marketable gas</b>	2002	<b>132.1</b>	<b>28.4</b>	<b>24.8</b>	<b>26.6</b>	<b>26.2</b>	<b>26.1</b>
26		2001	<b>170.3</b>	<b>36.5</b>	<b>33.8</b>	<b>34.9</b>	<b>32.2</b>	<b>32.9</b>
27	Received from distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2002	<b>132.1</b>	<b>28.4</b>	<b>24.8</b>	<b>26.6</b>	<b>26.2</b>	<b>26.1</b>
34		2001	<b>170.3</b>	<b>36.5</b>	<b>33.8</b>	<b>34.9</b>	<b>32.2</b>	<b>32.9</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	-	-	-	-	-	-
46		2001	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
52		2001	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	132.1	28.4	24.8	26.6	26.2	26.1
54		2001	170.3	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2002	<b>132.1</b>	<b>28.4</b>	<b>24.8</b>	<b>26.6</b>	<b>26.2</b>	<b>26.1</b>
62		2001	<b>170.3</b>	<b>36.5</b>	<b>33.8</b>	<b>34.9</b>	<b>32.2</b>	<b>32.9</b>
63	Exports	2002	-	-	-	-	-	-
64		2001	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	-	-	-	-	-	-
66		2001	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
68		2001	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2002	-	-	-	-	-	-
70		2001	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2002	-	-	-	-	-	-
72		2001	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-	-	-	-	-	-
74		2001	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2002	<b>132.1</b>	<b>28.4</b>	<b>24.8</b>	<b>26.6</b>	<b>26.2</b>	<b>26.1</b>
76		2001	<b>170.3</b>	<b>36.5</b>	<b>33.8</b>	<b>34.9</b>	<b>32.2</b>	<b>32.9</b>

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								<b>Approvisionnements :</b>
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	37.0	2002	Production originale brute 1
-	-	-	-	-	-	0.1	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 2
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	36.9	2002	Production originale nette 3
-	-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz injecté et stocké 4
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	36.9	2002	Prélèvements nets 5
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers 6
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	36.9	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs 7
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Pertes lors de traitement 8
5.9	6.1	6.7	6.2	6.4	6.1	6.2	2002	- Utilisation dans les usines 9
2.2	2.2	1.1	1.1	1.9	1.9	2.1	2001	- Rectifications 10
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraison de gaz marchand 11
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2001	Disposition total 12
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	36.9	2002	Total du gaz marchand 13
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2001	Destockage par les distributeurs 14
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations 15
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages 16
-	-	-	-	-	-	-	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 17
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2001	Utilisation :
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes des services - T.-N.-L. 18
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Île-Du-Prince-Édouard 19
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouvelle-Écosse 20
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouveau-Brunswick 21
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec 22
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Ontario 23
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba 24
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan 25
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta 26
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique 27
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2002	- Yukon 28
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest 29
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut 30
-	-	-	-	-	-	-	2001	Total des ventes services de gaz 31
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2002	Exportations 32
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes directes (excluant services de gaz) 33
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 34
-	-	-	-	-	-	-	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 35
-	-	-	-	-	-	-	2002	Gaz consommé dans les réseaux 36
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pertes dans les pipelines 37
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 38
							2001	

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Northwest Territories

		Jan. to May Jan. à Mai	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	561.0	126.3	119.1	102.8	106.4	106.4
2		2001	577.6	113.1	108.5	115.8	116.9	123.3
3	Less field flared and waste	2002	1.8	0.4	0.3	0.3	0.3	0.5
4		2001	1.5	0.3	0.2	0.3	0.3	0.4
5	Net new production	2002	559.2	125.9	118.8	102.5	106.1	105.9
6		2001	576.1	112.8	108.3	115.5	116.6	122.9
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2002	559.2	125.9	118.8	102.5	106.1	105.9
10		2001	576.1	112.8	108.3	115.5	116.6	122.9
11	Field disposition and usage	2002	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	90.1	21.7	21.0	16.8	15.4	15.2
16		2001	100.9	20.0	19.0	20.3	20.0	21.6
17	- Plant uses	2002	54.0	12.0	11.1	11.2	11.3	8.4
18		2001	49.1	9.9	9.6	10.7	9.0	9.9
19	- Adjustment	2002	-	-	-	-	-	-
20		2001	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2002	415.1	92.2	86.7	74.5	79.4	82.3
22		2001	426.1	82.9	79.7	84.5	87.6	91.4
23	Total disposition	2002	559.2	125.9	118.8	102.5	106.1	105.9
24		2001	576.1	112.8	108.3	115.5	116.6	122.9
25	<b>Total marketable gas</b>	2002	<b>415.1</b>	<b>92.2</b>	<b>86.7</b>	<b>74.5</b>	<b>79.4</b>	<b>82.3</b>
26		2001	<b>426.1</b>	<b>82.9</b>	<b>79.7</b>	<b>84.5</b>	<b>87.6</b>	<b>91.4</b>
27	Received from distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2002	<b>415.1</b>	<b>92.2</b>	<b>86.7</b>	<b>74.5</b>	<b>79.4</b>	<b>82.3</b>
34		2001	<b>426.1</b>	<b>82.9</b>	<b>79.7</b>	<b>84.5</b>	<b>87.6</b>	<b>91.4</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	-	-	-	-	-	-
46		2001	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
52		2001	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	385.1	85.7	81.1	68.3	74.0	76.0
54		2001	388.3	74.8	72.7	77.8	79.9	83.1
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	30.0	6.5	5.6	6.2	5.4	6.3
58		2001	37.8	8.1	7.0	6.7	7.7	8.3
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2002	<b>415.1</b>	<b>92.2</b>	<b>86.7</b>	<b>74.5</b>	<b>79.4</b>	<b>82.3</b>
62		2001	<b>426.1</b>	<b>82.9</b>	<b>79.7</b>	<b>84.5</b>	<b>87.6</b>	<b>91.4</b>
63	Exports	2002	-	-	-	-	-	-
64		2001	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	-	-	-	-	-	-
66		2001	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
68		2001	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2002	-	-	-	-	-	-
70		2001	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2002	-	-	-	-	-	-
72		2001	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-	-	-	-	-	-
74		2001	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2002	<b>415.1</b>	<b>92.2</b>	<b>86.7</b>	<b>74.5</b>	<b>79.4</b>	<b>82.3</b>
76		2001	<b>426.1</b>	<b>82.9</b>	<b>79.7</b>	<b>84.5</b>	<b>87.6</b>	<b>91.4</b>



**TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Territoires du Nord-Ouest**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
Quantités en millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
<b>Approvisionnements :</b>									
90.6	132.0	137.4	132.8	143.9	140.8	117.7	2002	Production originale brute	1
							2001		2
0.2	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
							2001		4
90.4	131.6	137.1	132.5	143.6	140.5	117.3	2002	Production originale nette	5
							2001		6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Moins gaz injecté et stocké	7
							2001		8
<b>90.4</b>	<b>131.6</b>	<b>137.1</b>	<b>132.5</b>	<b>143.6</b>	<b>140.5</b>	<b>117.3</b>	<b>2002</b>	<b>Prélèvements nets</b>	<b>9</b>
							<b>2001</b>		<b>10</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
							2001		12
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
							2001		14
14.9	24.1	25.2	24.1	25.4	24.6	19.0	2002	- Pertes lors de traitement	15
							2001		16
9.0	9.4	11.4	9.6	10.5	12.3	11.9	2002	- Utilisation dans les usines	17
							2001		18
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Rectifications	19
							2001		20
66.5	98.1	100.5	98.8	107.7	103.6	86.4	2002	Livraison de gaz marchand	21
							2001		22
90.4	131.6	137.1	132.5	143.6	140.5	117.3	2002	Disposition total	23
							2001		24
<b>66.5</b>	<b>98.1</b>	<b>100.5</b>	<b>98.8</b>	<b>107.7</b>	<b>103.6</b>	<b>86.4</b>	<b>2002</b>	<b>Total du gaz marchand</b>	<b>25</b>
							<b>2001</b>		<b>26</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Destockage par les distributeurs	27
							2001		28
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations	29
							2001		30
-	-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages	31
							2001		32
<b>66.5</b>	<b>98.1</b>	<b>100.5</b>	<b>98.8</b>	<b>107.7</b>	<b>103.6</b>	<b>86.4</b>	<b>2002</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	<b>33</b>
							<b>2001</b>		<b>34</b>
<b>Utilisation :</b>									
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes des services - T.-N.-L.	35
							2001		36
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Île-Du-Prince-Édouard	37
							2001		38
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouvelle-Écosse	39
							2001		40
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouveau-Brunswick	41
							2001		42
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec	43
							2001		44
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Ontario	45
							2001		46
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba	47
							2001		48
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan	49
							2001		50
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta	51
							2001		52
58.6	89.8	93.1	91.5	99.8	96.3	79.4	2002	- Colombie-Britannique	53
							2001		54
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon	55
							2001		56
7.9	8.3	7.4	7.3	7.9	7.3	7.0	2002	- Territoires du Nord-Ouest	57
							2001		58
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut	59
							2001		60
<b>66.5</b>	<b>98.1</b>	<b>100.5</b>	<b>98.8</b>	<b>107.7</b>	<b>103.6</b>	<b>86.4</b>	<b>2002</b>	<b>Total des ventes services de gaz</b>	<b>61</b>
							<b>2001</b>		<b>62</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportations	63
							2001		64
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
							2001		66
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
							2001		68
-	-	-	-	-	-	-	2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
							2001		70
-	-	-	-	-	-	-	2002	Gaz consommé dans les réseaux	71
							2001		72
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes dans les pipelines	73
							2001		74
<b>66.5</b>	<b>98.1</b>	<b>100.5</b>	<b>98.8</b>	<b>107.7</b>	<b>103.6</b>	<b>86.4</b>	<b>2002</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	<b>75</b>
							<b>2001</b>		<b>76</b>

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Foreign

		Jan. to May Jan. à Mai	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-
3	Less field flared and waste	2002	-	-	-	-	-	-
4		2001	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2002	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2002</b>	-	-	-	-	-	-
10		<b>2001</b>	-	-	-	-	-	-
11	Field disposition and usage	2002	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	-	-	-	-	-	-
16		2001	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2002	-	-	-	-	-	-
20		2001	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2002	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2002	-	-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2002</b>	-	-	-	-	-	-
26		<b>2001</b>	-	-	-	-	-	-
27	Received from distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	1 346.0	256.9	344.2	289.6	173.7	281.6
30		2001	1 830.7	212.3	283.2	461.5	452.0	421.7
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>1 346.0</b>	<b>256.9</b>	<b>344.2</b>	<b>289.6</b>	<b>173.7</b>	<b>281.6</b>
34		<b>2001</b>	<b>1 830.7</b>	<b>212.3</b>	<b>283.2</b>	<b>461.5</b>	<b>452.0</b>	<b>421.7</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	1 346.0	256.9	344.2	289.6	173.7	281.6
46		2001	1 720.4	212.3	283.2	461.5	452.0	311.4
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
52		2001	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-
54		2001	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2002</b>	<b>1 346.0</b>	<b>256.9</b>	<b>344.2</b>	<b>289.6</b>	<b>173.7</b>	<b>281.6</b>
62		<b>2001</b>	<b>1 720.4</b>	<b>212.3</b>	<b>283.2</b>	<b>461.5</b>	<b>452.0</b>	<b>311.4</b>
63	Exports	2002	-	-	-	-	-	-
64		2001	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	-	-	-	-	-	-
66		2001	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
68		2001	110.3	721.8	-	-	-	110.3
69	Line pack fluctuation	2002	-	-	-	-	-	-
70		2001	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2002	-	-	-	-	-	-
72		2001	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-	-	-	-	-	-
74		2001	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>1 346.0</b>	<b>256.9</b>	<b>344.2</b>	<b>289.6</b>	<b>173.7</b>	<b>281.6</b>
76		<b>2001</b>	<b>1 830.7</b>	<b>212.3</b>	<b>283.2</b>	<b>461.5</b>	<b>452.0</b>	<b>421.7</b>

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Étranger

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Quantités en millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								<b>Approvisionnements :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Production originale brute 1
-	-	-	-	-	-	-	2001	2
-	-	-	-	-	-	-	2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
-	-	-	-	-	-	-	2001	4
-	-	-	-	-	-	-	2002	Production originale nette 5
-	-	-	-	-	-	-	2001	6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Moins gaz injecté et stocké 7
-	-	-	-	-	-	-	2001	8
-	-	-	-	-	-	-	2002	<b>Prélèvements nets 9</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001	<b>10</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
-	-	-	-	-	-	-	2001	12
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
-	-	-	-	-	-	-	2001	14
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Pertes lors de traitement 15
-	-	-	-	-	-	-	2001	16
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Utilisation dans les usines 17
-	-	-	-	-	-	-	2001	18
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Rectifications 19
-	-	-	-	-	-	-	2001	20
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraison de gaz marchand 21
-	-	-	-	-	-	-	2001	22
-	-	-	-	-	-	-	2002	Disposition total 23
-	-	-	-	-	-	-	2001	24
-	-	-	-	-	-	-	2002	<b>Total du gaz marchand 25</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001	<b>26</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Destockage par les distributeurs 27
-	-	-	-	-	-	-	2001	28
279.3	287.4	219.5	295.0	335.9	293.1	369.5	2002	Importations 29
-	-	-	-	-	-	-	2001	30
-	-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages 31
-	-	-	-	-	-	-	2001	32
<b>279.3</b>	<b>287.4</b>	<b>219.5</b>	<b>295.0</b>	<b>335.9</b>	<b>293.1</b>	<b>369.5</b>	2002	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33</b>
							2001	<b>34</b>
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes des services - T.-N.-L. 35
-	-	-	-	-	-	-	2001	36
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Île-Du-Prince-Édouard 37
-	-	-	-	-	-	-	2001	38
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouvelle-Écosse 39
-	-	-	-	-	-	-	2001	40
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouveau-Brunswick 41
-	-	-	-	-	-	-	2001	42
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec 43
-	-	-	-	-	-	-	2001	44
122.0	94.2	117.8	135.7	335.9	293.1	369.5	2002	- Ontario 45
-	-	-	-	-	-	-	2001	46
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba 47
-	-	-	-	-	-	-	2001	48
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan 49
-	-	-	-	-	-	-	2001	50
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta 51
-	-	-	-	-	-	-	2001	52
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique 53
-	-	-	-	-	-	-	2001	54
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon 55
-	-	-	-	-	-	-	2001	56
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest 57
-	-	-	-	-	-	-	2001	58
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut 59
-	-	-	-	-	-	-	2001	60
<b>122.0</b>	<b>94.2</b>	<b>117.8</b>	<b>135.7</b>	<b>335.9</b>	<b>293.1</b>	<b>369.5</b>	2002	<b>Total des ventes services de gaz 61</b>
							2001	<b>62</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportations 63
-	-	-	-	-	-	-	2001	64
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes directes (excluant services de gaz) 65
-	-	-	-	-	-	-	2001	66
157.3	193.2	101.7	159.3	-	-	-	2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
-	-	-	-	-	-	-	2001	68
-	-	-	-	-	-	-	2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
-	-	-	-	-	-	-	2001	70
-	-	-	-	-	-	-	2002	Gaz consommé dans les réseaux 71
-	-	-	-	-	-	-	2001	72
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes dans les pipelines 73
-	-	-	-	-	-	-	2001	74
<b>279.3</b>	<b>287.4</b>	<b>219.5</b>	<b>295.0</b>	<b>335.9</b>	<b>293.1</b>	<b>369.5</b>	2002	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75</b>
							2001	<b>76</b>



TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 2001 - 2002

			Jan. to May Jan. à Mai	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			Millions of cubic metres - millions de mètres cubes						
<b>Gas use - Reprocessing</b>									
01	Shrinkage (1)	2002	1 704.7		354.0	354.6	376.0	338.3	281.8
02		2001	1 401.4	3 536.8	333.5	139.1	341.8	296.6	290.4
03	Flared (2)	2002	1.3		0.4	0.2	0.2	0.3	0.2
04		2001	1.4	3.7	0.1	0.1	0.2	0.6	0.4
05	Plant Fuel (2)	2002	279.7		48.1	38.9	44.4	128.8	19.5
06		2001	162.6	378.5	40.1	16.6	40.3	36.1	29.5
			Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Propane</b>									
07	Nova Scotia	2002	85.6		15.7	15.3	17.0	15.7	21.9
08		2001	65.6	191.0	8.5	9.1	12.7	14.2	21.1
09	Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
10		2001	-	-	-	-	-	-	-
11	Saskatchewan	2002	15.9		3.7	3.3	1.9	3.4	3.6
12		2001	16.6	41.7	3.5	3.4	3.5	3.5	2.7
13	Alberta	2002	3 538.8		789.2	713.7	696.9	671.5	667.5
14		2001	3 824.9	9 471.5	836.0	784.7	786.4	698.8	719.0
15	British Columbia	2002	154.2		35.5	33.5	29.4	26.3	29.5
16		2001	190.2	461.2	36.7	34.1	40.3	38.0	41.1
17	Canada	2002	3 794.5		844.1	765.8	745.2	716.9	722.5
18		2001	4 097.3	10 165.4	884.7	831.3	842.9	754.5	783.9
<b>Butane</b>									
19	Nova Scotia	2002	60.8		11.2	11.9	13.4	11.2	13.1
20		2001	46.1	134.6	6.8	6.8	9.1	9.6	13.8
21	Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	Saskatchewan	2002	8.3		1.9	1.6	1.0	1.8	2.0
24		2001	7.4	20.0	1.4	1.5	1.6	1.7	1.2
25	Alberta	2002	2 061.3		482.7	378.7	452.8	375.5	371.6
26		2001	2 290.5	5 564.1	506.9	490.9	412.7	430.3	449.7
27	British Columbia	2002	132.7		28.6	25.1	25.8	24.2	29.0
28		2001	140.4	346.6	28.2	24.1	29.6	30.2	28.3
29	Canada	2002	2 263.1		524.4	417.3	493.0	412.7	415.7
30		2001	2 484.4	6 065.3	543.3	523.3	453.0	471.8	493.0
<b>Ethane (before solvent flood)</b>									
31	Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	Saskatchewan	2002	9.4		1.6	2.5	2.5	2.2	0.6
34		2001	14.2	32.2	3.7	2.8	2.9	2.6	2.2
35	Alberta	2002	5 601.6		1 099.9	1 101.0	1 183.3	1 109.3	1 108.1
36		2001	4 901.6	12 105.9	874.2	931.3	1 128.0	978.0	990.1
37	British Columbia	2002	505.7		103.9	90.4	90.4	111.1	109.9
38		2001	374.8	984.6	48.2	86.9	71.4	83.1	85.2
39	Canada	2002	6 116.7		1 205.4	1 193.9	1 276.2	1 222.6	1 218.6
40		2001	5 290.6	13 122.7	926.1	1 021.0	1 202.3	1 063.7	1 077.5
			Metric Tonnes - Tonne métrique						
<b>Sulphur</b>									
41	Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	Saskatchewan	2002	-		-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-	-
45	Alberta	2002	2 867 275		593 882	544 927	604 048	566 257	558 161
46		2001	2 899 104	6 931 145	614 325	566 403	599 096	544 926	574 354
47	British Columbia	2002	369 622		68 810	71 739	77 702	75 234	76 137
48		2001	380 705	904 288	78 725	71 472	76 792	77 782	75 934
49	Canada	2002	3 236 897		662 692	616 666	681 750	641 491	634 298
50		2001	3 279 809	7 835 433	693 050	637 875	675 888	622 708	650 288

(1) Amounts shown here are included in table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada)

(2) Amounts shown here are included in table 2 'Plant Uses' (Alberta and Canada)

TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 2001 - 2002

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes							Utilisation en recyclage		
308.5	169.3	344.3	301.2	368.5	321.8	321.8	2002	Pertes (1)	01
							2001		02
0.3	0.1	0.4	0.3	0.4	0.4	0.4	2002	Gaz brûlé (2)	03
							2001		04
34.9	14.2	33.7	31.9	37.6	31.5	32.1	2002	Consommation (2)	05
							2001		06
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							Propane		
22.0	17.2	26.4	16.6	13.8	17.4	12.0	2002	Nouvelle-Écosse	07
							2001		08
-	-	-	-	-	-	-	2002	Manitoba	09
							2001		10
3.5	3.6	3.6	3.7	3.7	3.5	3.5	2002	Saskatchewan	11
							2001		12
809.1	749.7	800.1	676.2	779.3	898.4	933.8	2002	Alberta	13
							2001		14
35.9	39.2	41.8	37.0	41.2	38.4	37.5	2002	Colombie-Britannique	15
							2001		16
870.5	809.7	871.9	733.5	838.0	957.7	986.8	2002	Canada	17
							2001		18
							Butane		
13.1	10.9	17.3	11.9	10.6	13.4	11.3	2002	Nouvelle-Écosse	19
							2001		20
-	-	-	-	-	-	-	2002	Manitoba	21
							2001		22
1.7	1.8	1.8	1.8	1.9	1.8	1.8	2002	Saskatchewan	23
							2001		24
464.6	462.3	461.1	408.3	487.3	471.6	518.4	2002	Alberta	25
							2001		26
26.8	30.3	31.3	29.1	31.0	28.7	29.0	2002	Colombie-Britannique	27
							2001		28
506.2	505.3	511.5	451.1	530.8	515.5	560.5	2002	Canada	29
							2001		30
							Ethane (avant déplacement miscible)		
-	-	-	-	-	-	-	2002	Manitoba	31
							2001		32
3.0	1.4	2.9	1.0	3.9	3.1	2.7	2002	Saskatchewan	33
							2001		34
972.8	1 010.0	1 017.3	992.7	974.3	1 094.0	1 143.2	2002	Alberta	35
							2001		36
65.1	79.9	83.2	76.1	99.7	101.9	103.9	2002	Colombie-Britannique	37
							2001		38
1 040.9	1 091.3	1 103.4	1 069.8	1 077.9	1 199.0	1 249.8	2002	Canada	39
							2001		40
Metric Tonnes - Tonne métrique							Soufre		
-	-	-	-	-	-	-	2002	Manitoba	41
							2001		42
-	-	-	-	-	-	-	2002	Saskatchewan	43
							2001		44
556 357	583 918	588 505	539 067	578 906	578 338	606 950	2002	Alberta	45
							2001		46
62 377	79 633	78 850	76 545	77 353	72 383	76 442	2002	Colombie-Britannique	47
							2001		48
618 734	663 551	667 355	615 612	656 259	650 721	683 392	2002	Canada	49
							2001		50

(1) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada)

(2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)

## DATA QUALITY AND METHODOLOGY

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the result of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XIB), the monthly Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (Catalogue 55-001-XIB) and the monthly Natural Gas Transportation and Distribution (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

## DEFINITIONS

### Crude Oil

#### *Crude oil*

A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

#### *Synthetic crude oil*

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

#### *Crude bitumen*

A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

## QUALITÉ DES DONNÉES ET MÉTHODOLOGIE

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquête connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XIB au catalogue), l'enquête mensuelle sur le transport du pétrole brut et des pétroliers raffinés par pipeline (no 55-001-XIB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur le transport et distribution du gaz naturel (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

## DÉFINITIONS

### Pétrole brut

#### *Pétrole brut*

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

#### *Pétrole brut synthétique*

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

#### *Bitumineux brut*

Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.



### **Condensate**

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

### **Pentanes plus**

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

### **Gas Utilities**

#### **Total marketable gas**

Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use losses have been deducted.

#### **Imports**

Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

#### **Other receipts**

Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

#### **Exports**

Export of gas, by pipeline, to the United States.

#### **Direct sales**

Represents direct, non-utility delivery for consumption.

### **Natural Gas Liquids**

#### **Propane**

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

#### **Butanes**

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

#### **Ethane**

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

### **Condensat**

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

### **Pentanes plus**

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

### **Services de gaz**

#### **Total de gaz marchand**

Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

#### **Importations**

Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

#### **Autres arrivages**

Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

#### **Exportations**

Exportations de gaz naturel, par pipeline, au États-Unis.

#### **Ventes directes**

Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

### **Liquides de gaz naturel**

#### **Propane**

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

#### **Butanes**

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

#### **Éthane**

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.

## Canadians in the spotlight



**S**ociety is changing rapidly. It's a constant challenge for you to stay informed about the important social issues and trends affecting us all. **Canadian Social Trends** helps you meet that challenge successfully by bringing you dynamic and invaluable social analysis in a clear, concise and highly readable format.

Each issue of this popular Statistics Canada quarterly brings key elements of Canadian life into the spotlight — labour markets, immigration, evolving family structure, standard of living. The easy-to-read articles draw from a wide range of demographic, social and economic data sources. Tables and charts highlight key points. A Social Indicators table tracks change.

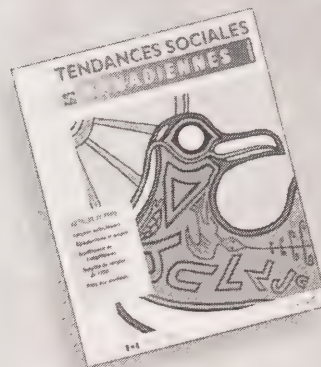
Social science professionals, researchers, business and policy analysts, educators, students and the general public rely on **Canadian Social Trends**. Subscribing today will help you keep abreast of change, evaluate social conditions, plan programs or services, and much more!

Visit the "In-Depth" section of our Web site at [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca) to view some recent articles.

### Subscribe today! You won't want to miss a single issue!

Only \$36 annually! In Canada, please add **either** GST and applicable PST **or** HST. Shipping charges: No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$24. For shipments to other countries, please add \$40. To order **Canadian Social Trends** (Cat. No. 11-008-XPE), write to Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada, or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication. If more convenient, fax your order to **1 877 287-4369**, call **1 800 267-6677** or send an e-mail to [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Subscribe on our Web site to the downloadable version of **Canadian Social Trends** (Cat. No. 11-008-XIE) for only \$27 (plus taxes, where applicable). URL: [www.statcan.ca/cgi-bin/downpub/feepub.cgi](http://www.statcan.ca/cgi-bin/downpub/feepub.cgi)

## Pleins feux sur les Canadiens



**L**a société évolue rapidement. Et vous devez constamment chercher à demeurer au fait des questions et des tendances sociales importantes qui touchent chacun de nous. **Tendances sociales canadiennes** vous aide à relever ce défi avec succès en vous présentant une analyse sociale à la fois dynamique et d'une valeur inestimable dans un texte clair, concis et fort compréhensible.

Chaque numéro de ce populaire trimestriel de Statistique Canada s'intéresse à des éléments clés de la vie canadienne tels que : marchés du travail, immigration, structure familiale en évolution, niveau de vie. De lecture facile, les articles qu'on y trouve puisent dans une foule de sources de données démographiques, sociales et économiques. Des tableaux et des graphiques en illustrent les points saillants. Un tableau des indicateurs sociaux permet de suivre l'évolution des choses.

Les professionnels des sciences sociales, les chercheurs, les analystes du monde des affaires et des politiques, les enseignants, les étudiants et le grand public se fient à **Tendances sociales canadiennes**. Vous abonner aujourd'hui vous aidera à rester à la fine pointe du changement, à évaluer la conjoncture sociale, à planifier des programmes ou des services, et plus encore!

Visitez la section « En profondeur » de notre site Web à [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca) pour consulter certains des articles publiés récemment.

### Abonnez-vous aujourd'hui! Vous ne saurez vous passer d'un seul numéro!

Seulement 36 \$ par année! Au Canada, veuillez ajouter **soit** la TPS et la TVP en vigueur, **soit** la TVH. Frais de port : Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 24 \$. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 40 \$. Pour commander **Tendances sociales canadiennes** (n° 11-008-XPF au cat.), écrivez à Statistique Canada, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A 0T6, Canada. Ou communiquez avec le Centre de consultation régional le plus près (voir la liste figurant dans la présente publication). Vous pouvez passer votre commande par télécopieur au **1 877 287-4369**, par téléphone au **1 800 267-6677** ou par courriel à : [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Abonnez-vous sur notre site Web à la version téléchargeable (n° 11-008-XIF au cat.) pour seulement 27 \$ (taxes en sus, s'il y a lieu). URL : [www.statcan.ca/cgi-bin/downpub/feepub\\_f.cgi](http://www.statcan.ca/cgi-bin/downpub/feepub_f.cgi)





# ORDER FORM

Statistics Canada

## TO ORDER:



MAIL



PHONE

1 800 267-6677



FAX

1 877 287-4369

Statistics Canada  
Dissemination Division  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario  
K1A 0T6 Canada



E-MAIL: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)



1 800 363-7629

Telecommunication Device  
for the Hearing Impaired

(Please print)

Company

Department

Attention

Title

Address

City

Province

( )

( )

Postal Code

Phone

Fax

E-mail Address:

Your personal information is protected by the **Privacy Act**.\*\*

## METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)



Please charge my:

☐ VISA

☐ Master  
Card

☐ American  
Express

Card Number

Expiry date

Cardholder (please print)

Signature



Payment enclosed \$

(payable to the Receiver General for Canada)



Purchase  
Order Number  
(please enclose)

Authorized Signature

Catalogue Number	Title	Date of issue(s) or indicate an "S" for subscription(s)	Price (All prices exclude sales tax)	*Shipping Charges (Applicable to shipments sent outside Canada)	Quantity	Total \$

▶ \*Shipping charges: no shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per issue or item ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per issue or item ordered. Annual frequency = 1. Quarterly frequency = 4. Monthly frequency = 12.

SUBTOTAL

▶ Canadian clients add **either** 7% GST and applicable PST **or** HST (GST Registration No. R121491807).

GST (7%)

▶ Clients outside Canada pay in Canadian dollars drawn on a Canadian bank **or** pay in equivalent US dollars, converted at the prevailing daily exchange rate, drawn on a US bank.

Applicable PST

▶ Statistics Canada is FIS-ready. Federal government departments and agencies must include with all orders their IS Organization Code \_\_\_\_\_ and IS Reference Code \_\_\_\_\_.

Applicable HST (N.S., N.B., Nfld.)

▶ \*\* Statistics Canada will only use your information to complete this sales transaction, deliver your product(s), announce product updates and administer your account. From time to time, we may also offer you other Statistics Canada products and services or ask you to participate in our market research. If you do not wish to be contacted again for promotional purposes ☐ and/or market research ☐, check as appropriate and fax or mail this page to us, call 1 800 700-1033 or e-mail [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca).

GRAND TOTAL

PF021050

## THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada  
Statistique Canada

[www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

Canada





# Forgetting Something?

Changing companies or even moving with the same company can be a very exciting time! So many things to do and so many details to look after... and then there's the packing... yikes!

There is one step that is essential to ensuring that you reach your destination with all the tools you need to do the job...

## Let us know where you're moving to!

Don't forget to give us your new address so that you can continue to receive your subscriptions. To ensure that you don't miss an issue, please fill in the form below and fax a copy to 1-800-889-9734.

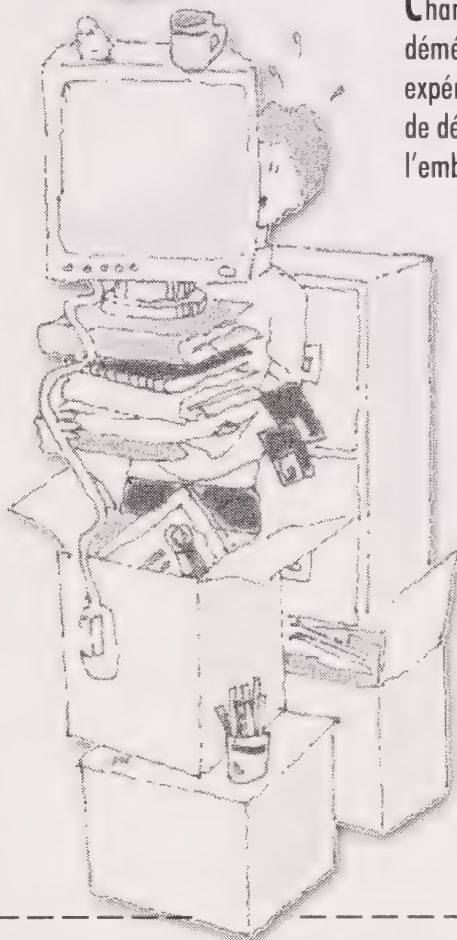
# Vous oubliez quelque chose

Changer de compagnie ou même déménager avec la compagnie peut être une expérience très excitante! Tant de choses à faire et de détails à considérer... et puis il y a l'emballage... aah!

Il existe un élément essentiel afin de garantir que vous atteigniez votre destination avec tous les outils dont vous avez besoin pour faire votre travail...

## Faites-nous savoir où vous déménagez!

N'oubliez pas de nous communiquer votre nouvelle adresse afin que vous puissiez continuer de profiter de vos abonnements. Afin que vous ne ratiez aucun numéro, veuillez remplir la formule ci-dessous et envoyer une télécopie au 1-800-889-9734.



### I've moved!

Please update the address  
on all my subscriptions.

### J'ai déménagé!

Veuillez mettre à jour l'adresse  
de tous mes abonnements.

Customer Number / Client n°

Name / Nom

Company / Compagnie

Department / Ministère

Attention

Address / Adresse

City/ Ville

Province

Postal Code / Code postal

( )

( )

Phone / Téléphone

Fax / Télécopieur



# DID YOU KNOW THAT...

# SAVIEZ- VOUS QUE...

## Top 5 reasons to subscribe

## Les 5 principales raisons de s'abonner

- ✓ Statistics Canada's website has **over 175 electronic publications** in 24 theme categories to choose from.
- ✓ Statistics Canada's website [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca) is THE place to go for the most current and accurate data on **Agriculture, Trade, Health, Education** and much, much more.
- ✓ You can **save time, money** and **avoid the hassles** of delivery. Discover the advantages of ordering online. In addition, you'll **receive a 25% price reduction** from that of our print publications.
- ✓ You can get **the latest information** regardless of location and time constraints—all you need is access to the Internet.

### Choose from some of our most popular titles such as:

- Perspectives on Labour and Income (Cat. No. 75-001-XIE)
- Canadian Social Trends (Cat. No. 11-008-XIE)
- Consumer Price Index (Cat. No. 62-001-XIB)
- Health Reports (Cat. No. 82-003-XIE)
- Infomat (Cat. No. 11-002-XIE)
- ... and many more titles.

Get right down to business with the freedom and flexibility of Statistics Canada's electronic publications.

Access the complete listing of Statistics Canada's electronic publications at [www.statcan.ca/english/services](http://www.statcan.ca/english/services)

**Save money.**

**Feel safe about ordering online.**

**Be the first to know.**

**Get one price, many rewards.**

**Be green.**

**Économisez de l'argent.**

**Profitez de la sécurité des commandes en ligne.**

**Ayez la primeur.**

**Obtenez un prix, plusieurs avantages.**

**Soyez écolo.**

- ✓ Le site web de Statistique Canada offre **plus de 175 publications électroniques** réparties sous 24 thèmes.

- ✓ Le site web de Statistique Canada, au [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca), est LE site à visiter pour trouver les données les plus actuelles et les plus exactes sur **l'agriculture, le commerce, la santé, l'éducation** et sur bien d'autres sujets.

- ✓ Vous pouvez **gagner du temps, économiser de l'argent et éviter les désagréments** de la livraison. Découvrez les avantages des commandes en ligne et **bénéficiez d'un rabais de 25 %** sur le prix de nos publications imprimées.

- ✓ Vous pouvez obtenir **l'information la plus récente**, où que vous soyez et sans contrainte de temps. Tout ce qu'il vous faut, c'est un accès à Internet.

### Choisissez parmi certains de nos titres les plus populaires :

- L'emploi et le revenu en perspective (n° 75-001-XIF au cat.)
- Tendances sociales canadiennes (n° 11-008-XIF au cat.)
- L'Indice des prix à la consommation (n° 62-001-XIB au cat.)
- Rapports sur la santé (n° 82-003-XIF au cat.)
- Infomat (n° 11-002-XIF au cat.)
- ... et bien d'autres titres.

Allez droit au but grâce à la liberté et à la souplesse qu'offrent les publications électroniques de Statistique Canada.

Accédez à la liste complète des publications électroniques de Statistique Canada à l'adresse suivante : [www.statcan.ca/francais/services](http://www.statcan.ca/francais/services)

Our experienced Statistics Canada representatives are here to help you every step of the way. Call 1 800 263-1136 or e-mail [infostats@statcan.ca](mailto:infostats@statcan.ca)

Les représentants de Statistique Canada sont là pour vous aider. Téléphonnez au 1 800 263-1136 ou envoyez un courriel à [infostats@statcan.ca](mailto:infostats@statcan.ca)



Catalogue no. 26-006-XPB

N° 26-006-XPB au catalogue



## Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

June 2002

## Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Juin 2002



## How to obtain more information

Specific inquiries about this product and related statistics or services should be directed to: Marketing and Dissemination Section, Manufacturing, Construction and Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9497 or 1 866 873-8789; Fax line (613)951-9499; Internet: [energ@statcan.ca](mailto:energ@statcan.ca)).

For information on the wide range of data available from Statistics Canada, you can contact us by calling one of our toll-free numbers. You can also contact us by e-mail or by visiting our Web site.

National inquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Depository Services Program inquiries	1 800 700-1033
Fax line for Depository Services Program	1 800 889-9734
E-mail inquiries	<a href="mailto:infostats@statcan.ca">infostats@statcan.ca</a>
Web site	<a href="http://www.statcan.ca">www.statcan.ca</a>

## Ordering and subscription information

This product, Catalogue no. 26-006-XPB, is published monthly as a standard printed publication at a price of CDN \$19.00 per issue and CDN \$186.00 for a one-year subscription. The following additional shipping charges apply for delivery outside Canada:

	Single issue	Annual subscription
United States	CDN \$ 6.00	CDN \$ 72.00
Other countries	CDN \$ 10.00	CDN \$ 120.00

All prices exclude sales taxes.

This product can be ordered by

- Phone (Canada and United States) 1 800 267-6677
- Fax (Canada and United States) 1 877 287-4369
- E-mail [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)
- Mail Statistics Canada  
Dissemination Division  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario K1A 0T6
- And, in person at the Statistics Canada Regional Centre nearest you, or from authorised agents and bookstores.

When notifying us of a change in your address, please provide both old and new addresses.

## Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the Agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact Statistics Canada toll free at 1 800 263-1136

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet du présent produit ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de marketing et diffusion, division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-99497 ou 1 866 873-8789; Télécopieur (613) 951-9499; Internet : [energ@statcan.ca](mailto:energ@statcan.ca)).

Pour obtenir des renseignements sur l'ensemble des données de Statistique Canada qui sont disponibles, veuillez composer l'un des numéros sans frais suivants. Vous pouvez également communiquer avec nous par courriel ou visiter notre site Web.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1 800 363-7629
Renseignements concernant le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 700-1033
Télécopieur pour le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 889-9734
Renseignements par courriel	<a href="mailto:infostats@statcan.ca">infostats@statcan.ca</a>
Site Web	<a href="http://www.statcan.ca">www.statcan.ca</a>

## Renseignements sur les commandes et les abonnements

Le produit n°26-006-XPB au catalogue est publié mensuellement en version imprimée standard et est offert au prix de 19\$ CA l'exemplaire et de 186\$ CA pour un abonnement annuel. Les frais de livraison supplémentaires suivants s'appliquent aux envois à l'extérieur du Canada:

	Exemplaire	Abonnement annuel
États-Unis	6 \$ CA	72 \$ CA
Autres pays	10 \$ CA	120 \$ CA

Les prix ne comprennent pas les taxes de ventes.

Ce produit peut être commandé par

- Téléphone (Canada et États-Unis) 1 800 267-6677
- Télécopieur (Canada et États-Unis) 1 877 287-4369
- Courriel [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)
- Poste Statistique Canada  
Division de la diffusion  
Gestion de la circulation  
120, avenue Parkdale  
Ottawa (Ontario) K1A 0T6
- En personne au bureau régional de Statistique Canada le plus près de votre localité ou auprès des agents et librairies autorisés.

Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresse.

## Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois, et ce, dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec Statistique Canada au numéro sans frais 1 800 263-1136.





Statistics Canada  
Manufacturing, Construction & Energy Division  
Energy Section

## Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

June 2002

Published by authority of the Minister  
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2003

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from License Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6

April 2003

Catalogue no. 26-006-XPB. Vol. 54, No. 6

Frequency: Monthly  
ISSN 1488-4771  
Ottawa

### Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing partnership between Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Statistique Canada  
Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie  
Section de l'énergie

## Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Juin 2002

Publication autorisée par le ministre  
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'industrie, 2003

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6

Avril 2003

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 54, no. 6

Périodicité: Mensuelle  
ISSN 1488-4771  
Ottawa

### Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.



## Symbols

The following symbols are used in this Statistics Canada publication:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## Signes conventionnels

Les signes suivant sont employés dans cette publication de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **Marcelle Dion**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Robert Pagnutti**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Justin Lacroix**, Chief, Energy Section
- **Randall Sheldrick**, Unit Head, Petroleum Unit, Energy Section.

and

- **Gerry Desjardins**, Analyst, Energy Section.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences – Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 – 1984.



## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Marcelle Dion**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Robert Pagnutti**, directeur adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Justin Lacroix**, chef, Section de l'énergie
- **Randall Sheldrick**, chef de sous section, unité du pétrole, Section de l'énergie.

et

- **Gerry Desjardins**, analyste, Section de l'énergie.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l' "American National Standard for Information Sciences" – "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 – 1984.



## **TABLE OF CONTENTS**

	PAGE
<b>Selected Publications</b>	<b>4</b>
<b>Highlights</b>	<b>5</b>
<b>Table</b>	
1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month	
Canada	6
Newfoundland and Labrador	8
Nova Scotia	10
Ontario	12
Manitoba	14
Saskatchewan	16
Alberta	18
British Columbia	20
Northwest Territories <sup>1</sup>	22
Foreign	24
2. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month	
Canada	26
Newfoundland and Labrador	28
Nova Scotia	30
Ontario	32
Saskatchewan	34
Alberta	36
British Columbia	38
Yukon	40
Northwest Territories <sup>1</sup>	42
Foreign	44
3. Gas use – reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province	46
<b>Data Quality and Methodology</b>	<b>48</b>
<b>Definitions</b>	<b>48</b>

<sup>1</sup> Prior to April 1, 1999 Northwest Territories includes the area now known as Nunavut. As of April 1, 1999 Northwest Territories excludes the area now known as Nunavut.

## **TABLE DES MATIÈRES**

	PAGE
<b>Sélection de publications</b>	<b>4</b>
<b>Faits saillants</b>	<b>5</b>
<b>Tableau</b>	
1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois	
Canada	6
Terre-Neuve-et-Labrador	8
Nouvelle-Écosse	10
Ontario	12
Manitoba	14
Saskatchewan	16
Alberta	18
Colombie-Britannique	20
Territoires du Nord-Ouest <sup>1</sup>	22
Étranger	24
2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
Canada	26
Terre-Neuve-et-Labrador	28
Nouvelle-Écosse	30
Ontario	32
Saskatchewan	34
Alberta	36
Colombie-Britannique	38
Yukon	40
Territoires du Nord-Ouest <sup>1</sup>	42
Étranger	44
3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province	46
<b>Qualité des données et méthodologie</b>	<b>48</b>
<b>Définitions</b>	<b>48</b>

<sup>1</sup> Avant le 1er avril 1999, les Territoires du Nord-Ouest comprenaient la région maintenant appelée Nunavut. Depuis le 1er avril 1999, les Territoires du Nord-Ouest excluent la région Nunavut.

**MONTHLY PUBLICATIONS**

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas	26-006-XPB
Coal and Coke Statistics	45-002-XIB
Refined Petroleum Products	45-004-XIB
Natural Gas Transportation and Distribution	55-002-XIB
Electric Power Statistics	57-001-XIB

**PUBLICATIONS MENSUELLES**

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel
Statistiques du charbon et du coke
Produits pétroliers raffinés
Transport et distribution du gaz naturel
Statistiques de l'énergie électrique

**QUARTERLY PUBLICATIONS**

Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB
Energy Statistics Handbook	
Compact disc – bilingual	57-601-XCB
Internet – English	57-601-XIE
Internet – French	57-601-XIF

**PUBLICATIONS TRIMESTRIELLES**

Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
Guide statistique de l'énergie
Disque compact – bilingue
Internet – anglais
Internet – français

**ANNUAL PUBLICATIONS**

Coal Mining	26-206-XIB
Oil and Gas Extraction	26-213-XIB
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-201-XIB
Electric Power Generation, Transmission and Distribution	57-202-XIB
Electric Power Capability and Load	57-204-XIB
Natural Gas Transportation and Distribution	57-205-XIB
Electric Power Generating Stations	57-206-XIB

**PUBLICATIONS ANNUELLES**

Extraction de charbon
Extraction de pétrole et de gaz
Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Production, transport et distribution d'électricité
Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Transport et distribution du gaz naturel
Centrales d'énergie électrique

To order a publication, please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by internet, at [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Pour obtenir une publication, veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les libraires et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.



## HIGHLIGHTS

### June 2002

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during June 2002 increased 5.2% amounting to 10.9 million cubic metres compared to 10.4 million cubic metres in June 2001. Imported crude for the same period amounted to 3.6 million cubic metres, a decrease of 9.4% over June 2001.

The disposition of crude and equivalent for June is as follows: 7.8 million cubic metres (53.4%) were sent to Canadian refineries and 7.3 billion cubic metres (50.0%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production decreased 1.2% to 17.5 billion cubic metres from 17.7 billion cubic metres in June 2001. Marketable Gas production for June amounted to 13.5 billion cubic metres, an increase of 0.8%.

The disposition of natural gas for June 2002 is as follows: 2.6 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.2 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 8.3 billion cubic metres exported; 4.0 billion cubic metres in Sales, which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.3 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

## FAITS SAILLANTS

### Juin 2002

La production de pétrole brut et hydrocarbures pour juin 2002 a augmenté de 5,2% pour atteindre 10,9 millions de mètres cubes comparativement à 10,4 millions de mètres cubes en juin 2001. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 3,6 millions de mètres cubes, soit une baisse de 9,4% par rapport à juin 2001.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de juin 2002 se répartit de la manière suivante: 7,8 millions de mètres cubes (53,4%) destinés aux raffineries canadiennes et 7,3 millions de mètres cubes (50,0%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a diminué de 1,2% pour atteindre 17,5 milliards de mètres cubes contre 17,7 milliards de mètres cubes en juin 2001. En juin 2002, la production de gaz naturel a atteint un volume de 13,5 milliards de mètres cubes, une hausse de 0,8%.

Au cours du mois de juin 2002, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 2,6 milliards de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 2,2 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 8,3 milliards de mètres cubes ont été exportés et 4,0 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,3 milliard de mètres cubes, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Canada

			Jan. to June Jan. à Juin	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2002	15 878.9		2 711.7	2 456.3	2 742.8	2 644.1	2 724.0
2		2001	16 384.0	33 206.2	2 848.2	2 560.0	2 831.8	2 667.6	2 791.2
3	Light and Medium Crude Oil	2002	25 701.1		4 040.6	3 995.3	4 434.4	4 437.0	4 467.3
4		2001	23 195.2	46 729.8	3 987.4	3 646.9	4 031.7	3 871.4	3 893.0
5	Synthetic Crude Oil	2002	11 720.5		2 143.2	1 963.1	1 939.0	2 102.3	1 814.3
6		2001	9 682.0	20 260.7	1 611.3	1 606.9	1 815.8	1 459.9	1 765.2
7	Crude Bitumen	2002	8 333.7		1 368.6	1 233.5	1 426.9	1 404.2	1 455.6
8		2001	9 119.7	17 953.9	1 551.1	1 349.7	1 574.7	1 469.6	1 601.7
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2002</b>	<b>61 634.2</b>		<b>10 264.1</b>	<b>9 648.2</b>	<b>10 543.1</b>	<b>10 587.6</b>	<b>10 461.2</b>
10		<b>2001</b>	<b>58 380.9</b>	<b>118 150.6</b>	<b>9 998.0</b>	<b>9 163.5</b>	<b>10 254.0</b>	<b>9 468.5</b>	<b>10 051.1</b>
11	Condensate	2002	589.3		100.3	92.0	106.6	100.6	94.9
12		2001	533.5	1 134.8	88.4	83.1	87.0	89.3	97.9
13	Pentanes Plus	2002	4 554.4		800.7	800.9	787.2	747.4	738.7
14		2001	5 073.4	9 665.6	895.7	834.9	852.9	766.0	890.5
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>66 777.9</b>		<b>11 165.1</b>	<b>10 541.1</b>	<b>11 436.9</b>	<b>11 435.6</b>	<b>11 294.8</b>
16		<b>2001</b>	<b>63 987.8</b>	<b>128 951.0</b>	<b>10 982.1</b>	<b>10 081.5</b>	<b>11 193.9</b>	<b>10 323.8</b>	<b>11 039.5</b>
17	Imports	2002	24 177.5		4 338.8	4 253.3	4 417.0	3 623.0	3 922.4
18		2001	28 015.1	53 517.4	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>90 955.4</b>		<b>15 503.9</b>	<b>14 794.4</b>	<b>15 853.9</b>	<b>15 058.6</b>	<b>15 217.2</b>
20		<b>2001</b>	<b>92 002.9</b>	<b>182 468.4</b>	<b>16 479.5</b>	<b>14 261.4</b>	<b>16 334.2</b>	<b>14 653.6</b>	<b>15 908.8</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2002	10 906.8		1 792.0	2 013.1	2 114.3	1 353.1	2 105.9
22		2001	12 034.8	23 214.7	2 564.7	1 608.0	2 237.8	1 733.2	2 297.1
23	- Quebec	2002	10 965.9		2 001.9	1 778.9	1 888.2	1 914.5	1 689.0
24		2001	10 749.3	21 482.6	1 802.8	1 762.4	1 978.4	1 652.5	1 867.3
25	- Ontario	2002	13 111.9		2 393.8	1 996.2	2 270.5	2 137.9	2 226.5
26		2001	14 114.4	27 662.7	2 373.6	2 287.0	2 516.2	2 341.2	2 245.7
27	- Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	1 588.3		317.7	276.1	291.6	41.2	340.5
30		2001	1 657.7	3 704.1	326.7	286.3	273.4	120.3	290.2
31	- Alberta	2002	11 832.0		2 259.9	1 982.7	2 129.8	1 837.3	1 764.0
32		2001	11 246.4	23 604.7	2 244.2	2 025.4	2 093.2	1 698.8	1 488.9
33	- British Columbia	2002	1 670.4		300.1	257.9	274.4	292.5	274.5
34		2001	1 680.0	3 407.4	294.6	268.8	212.6	298.9	316.8
35	- Northwest Territories	2002	-		-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>50 075.3</b>		<b>9 065.4</b>	<b>8 304.9</b>	<b>8 968.8</b>	<b>7 576.5</b>	<b>8 400.4</b>
38		<b>2001</b>	<b>51 482.6</b>	<b>103 076.2</b>	<b>9 606.6</b>	<b>8 237.9</b>	<b>9 311.6</b>	<b>7 844.9</b>	<b>8 506.0</b>
39	Exports to the United States	2002	41 621.6		6 640.3	6 347.0	6 841.6	7 180.8	7 349.9
40		2001	40 325.4	79 301.3	6 796.9	6 194.7	6 797.8	6 813.1	6 847.6
41	Exports to Other Countries	2002	-		-	-	-	-	-
42		2001	178.4	269.9	89.5	-	88.9	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	<b>41 621.6</b>		<b>6 640.3</b>	<b>6 347.0</b>	<b>6 841.6</b>	<b>7 180.8</b>	<b>7 349.9</b>
44		<b>2001</b>	<b>40 503.8</b>	<b>79 571.2</b>	<b>6 886.4</b>	<b>6 194.7</b>	<b>6 886.7</b>	<b>6 813.1</b>	<b>6 847.6</b>
45	Net Inventory Changes	2002	- 299.4		- 188.6	227.9	184.0	288.1	- 477.2
46		2001	213.9	672.3	205.8	- 149.6	139.5	70.0	593.4
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	219.7		41.5	27.4	34.8	33.2	41.1
48		2001	164.5	295.7	36.0	21.7	28.0	13.4	38.9
49	Losses and Adjustments	2002	- 661.8		- 54.7	- 112.8	- 175.3	- 20.0	- 97.0
50		2001	- 361.9	- 1 147.0	- 255.3	- 43.3	- 31.6	- 87.8	- 77.1
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>90 955.4</b>		<b>15 503.9</b>	<b>14 794.4</b>	<b>15 853.9</b>	<b>15 058.6</b>	<b>15 217.2</b>
52		<b>2001</b>	<b>92 002.9</b>	<b>182 468.4</b>	<b>16 479.5</b>	<b>14 261.4</b>	<b>16 334.2</b>	<b>14 653.6</b>	<b>15 908.8</b>

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Canada

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements : Production intérieure :		
2 600.0 2 685.2							2002 2001	Pétrole brut lourd	1 2
4 326.5 3 764.8	2 807.8 3 884.5	2 862.6 3 839.2	2 758.0 3 779.4	2 855.0 4 075.1	2 754.2 3 933.6	2 784.6 4 022.8	2002 2001	Pétrole brut léger et médium	3 4
1 758.6 1 422.9	1 673.7	1 816.7	1 369.4	1 656.2	1 884.3	2 178.4	2002 2001	Pétrole brut synthétique	5 6
1 444.9 1 572.9	1 547.8	1 523.2	1 442.6	1 510.6	1 421.4	1 388.6	2002 2001	Pétrole brut bitumineux	7 8
10 130.0 9 445.8	9 913.8	10 041.7	9 349.4	10 096.9	9 993.5	10 374.4	2002 2001	Total pétrole brut	9 10
94.9 87.8	91.2	99.9	97.8	102.7	101.9	107.8	2002 2001	Condensat	11 12
679.5 833.4	724.0	767.3	704.9	850.8	792.1	753.1	2002 2001	Pentanes plus	13 14
10 904.4 10 367.0	10 729.0	10 908.9	10 152.1	11 050.4	10 887.5	11 235.3	2002 2001	Total prélèvements net	15 16
3 623.0 3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7	3 630.6	3 881.4	4 509.2	2002 2001	Importations	17 18
14 527.4 14 365.4	15 422.8	15 287.5	14 560.8	14 681.0	14 768.9	15 744.5	2002 2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation :		
1 528.4 1 594.0	2 168.2	1 702.5	2 110.8	1 594.9	1 757.6	1 845.9	2002 2001	Aux raffineries - Atlantique	21 22
1 693.4 1 685.9	1 866.8	1 879.2	1 673.4	1 586.5	1 795.3	1 932.1	2002 2001	- Québec	23 24
2 087.0 2 350.7	2 475.0	2 281.1	2 023.3	2 290.4	2 236.9	2 241.6	2002 2001	- Ontario	25 26
- -	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Manitoba	27 28
321.2 360.8	374.3	382.3	334.6	318.5	288.6	348.1	2002 2001	- Saskatchewan	29 30
1 858.3 1 695.9	2 284.4	2 334.1	1 709.5	1 947.2	2 110.5	1 972.6	2002 2001	- Alberta	31 32
271.0 288.3	309.7	290.6	285.3	265.8	303.1	272.9	2002 2001	- Colombie-Britannique	33 34
- -	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
7 759.3 7 975.6	9 478.4	8 869.8	8 136.9	8 003.3	8 492.0	8 613.2	2002 2001	Total livré aux raffineries	37 38
7 262.0 6 875.3	6 427.8	6 303.5	5 775.9	6 959.8	6 546.2	6 962.7	2002 2001	Exportation aux États-Unis	39 40
- -	-	4.3	73.1	14.1	-	-	2002 2001	Exportation dans d'autres pays	41 42
7 262.0 6 875.3	6 427.8	6 307.8	5 849.0	6 973.9	6 546.2	6 962.7	2002 2001	Exportations totales	43 44
- 333.6 - 645.2	- 149.1	93.2	669.8	- 365.8	- 155.8	366.1	2002 2001	Variations nettes des stocks	45 46
41.7 26.5	3.5	36.3	28.3	20.0	23.6	19.5	2002 2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
- 202.0 133.2	- 337.8	- 19.6	- 123.2	49.6	- 137.1	- 217.0	2002 2001	Pertes et rectifications	49 50
14 527.4 14 365.4	15 422.8	15 287.5	14 560.8	14 681.0	14 768.9	15 744.5	2002 2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Newfoundland and Labrador

			Jan. to June Jan. à Juin	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	7 886.6	-	941.0	1 178.2	1 324.1	1 476.8	1 499.5
4		2001	4 028.9	8 632.8	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2002	7 886.6	-	941.0	1 178.2	1 324.1	1 476.8	1 499.5
10		2001	4 028.9	8 632.8	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
11	Condensate	2002	-	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	-	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2002	7 886.6	-	941.0	1 178.2	1 324.1	1 476.8	1 499.5
16		2001	4 028.9	8 632.8	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2002	7 886.6	-	941.0	1 178.2	1 324.1	1 476.8	1 499.5
20		2001	4 028.9	8 632.8	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2002	1 367.7	-	133.9	-	211.9	206.2	434.2
22		2001	1 101.7	2 183.7	-	152.4	269.6	202.9	313.9
23	- Quebec	2002	705.4	-	217.8	93.7	51.7	221.1	121.1
24		2001	160.2	618.7	-	102.7	57.5	-	-
25	- Ontario	2002	1 241.7	-	78.7	270.1	172.1	169.4	324.2
26		2001	1 078.7	2 959.1	118.9	121.0	-	179.4	313.9
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2002	3 314.8	-	430.4	363.8	435.7	596.7	879.5
38		2001	2 340.6	5 761.5	118.9	376.1	327.1	382.3	627.8
39	Exports to the United States	2002	4 526.2	-	476.1	825.9	763.6	872.6	725.3
40		2001	1 668.1	2 843.6	549.4	263.4	370.3	286.7	39.4
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2002	4 526.2	-	476.1	825.9	763.6	872.6	725.3
44		2001	1 668.1	2 843.6	549.4	263.4	370.3	286.7	39.4
45	Net Inventory Changes	2002	45.6	-	34.5	-11.5	124.8	7.5	- 105.3
46		2001	20.2	27.7	-15.5	10.9	-4.6	0.5	35.9
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	-	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2002	7 886.6	-	941.0	1 178.2	1 324.1	1 476.8	1 499.5
52		2001	4 028.9	8 632.8	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Terre-Neuve-et-Labrador

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements : Production intérieure :		
-							2002	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	2001		2
1 467.0							2002	Pétrole brut léger et médium	3
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2001		4
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2001		6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2001		8
1 467.0							2002	Total pétrole brut	9
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2001		10
-	-	-	-	-	-	-	2002	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	2001		12
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	2001		14
1 467.0							2002	Total prélèvements net	15
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2001		16
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2001		18
1 467.0							2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2001		20
							Utilisation :		
381.5							2002	Aux raffineries - Atlantique	21
162.9	157.7	267.8	134.0	91.9	296.2	134.4	2001		22
-	31.9	-	110.1	151.8	71.8	92.9	2002	- Québec	23
-							2001		24
227.2							2002	- Ontario	25
345.5	447.5	223.7	316.8	467.8	315.9	108.7	2001		26
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2001		28
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	2001		30
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	2001		32
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	2001		34
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2001		36
608.7							2002	Total livré aux raffineries	37
508.4	637.1	491.5	560.9	711.5	683.9	336.0	2001		38
862.7							2002	Exportation aux États-Unis	39
158.9	31.3	177.1	107.2	224.5	119.4	516.0	2001		40
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2001		42
862.7							2002	Exportations totales	43
158.9	31.3	177.1	107.2	224.5	119.4	516.0	2001		44
-4.4							2002	Variations nettes des stocks	45
-7.0	20.9	-16.4	38.9	-61.9	26.4	-0.4	2001		46
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2001		48
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	2001		50
1 467.0							2002	TOTAL DE L'UTILISATION	51
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2001		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Nova Scotia

			Jan. to June Jan. à Juin	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2002	-		-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	-		-	-	-	-	-
4		2001	-	-	-	-	-	-	-
5	Synthetic Crude Oil	2002	-		-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-		-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2002	-		-	-	-	-	-
10		2001	-	-	-	-	-	-	-
11	Condensate	2002	298.9		50.5	48.0	55.4	50.4	46.2
12		2001	244.6	564.0	38.0	37.4	38.7	40.2	46.9
13	Pentanes Plus	2002	-		-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2002	298.9		50.5	48.0	55.4	50.4	46.2
16		2001	244.6	564.0	38.0	37.4	38.7	40.2	46.9
17	Imports	2002	-		-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2002	298.9		50.5	48.0	55.4	50.4	46.2
20		2001	244.6	564.0	38.0	37.4	38.7	40.2	46.9
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2002	-		-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-		-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	50.6		36.8	13.8	-	-	-
26		2001	-	45.7	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-		-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-		-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-		-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-		-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2002	50.6		36.8	13.8	-	-	-
38		2001	-	45.7	-	-	-	-	-
39	Exports to the United States	2002	342.6		-	41.2	51.6	51.7	98.0
40		2001	178.5	367.8	-	42.6	48.1	43.9	43.9
41	Exports to Other Countries	2002	-		-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2002	342.6		-	41.2	51.6	51.7	98.0
44		2001	178.5	367.8	-	42.6	48.1	43.9	43.9
45	Net Inventory Changes	2002	-94.3		13.7	-7.0	3.8	-1.3	-51.8
46		2001	66.1	150.5	38.0	-5.2	-9.4	-3.7	3.0
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-		-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	-		-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2002	298.9		50.5	48.0	55.4	50.4	46.2
52		2001	244.6	564.0	38.0	37.4	38.7	40.2	46.9



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Nouvelle-Écosse

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
								<b>Approvisionnements :</b>
								<b>Production intérieure :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut lourd 1
-	-	-	-	-	-	-	2001	2
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut léger et médium 3
-	-	-	-	-	-	-	2001	4
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut synthétique 5
-	-	-	-	-	-	-	2001	6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut bitumineux 7
-	-	-	-	-	-	-	2001	8
-	-	-	-	-	-	-	2002	<b>Total pétrole brut 9</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001	<b>10</b>
48.4							2002	Condensat 11
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7	52.5	58.1	2001	12
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pentanes plus 13
-	-	-	-	-	-	-	2001	14
48.4							2002	<b>Total prélèvements net 15</b>
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7	52.5	58.1	2001	<b>16</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations 17
-	-	-	-	-	-	-	2001	18
48.4							2002	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19</b>
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7	52.5	58.1	2001	<b>20</b>
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Aux raffineries - Atlantique 21
-	-	-	-	-	-	-	2001	22
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec 23
-	-	-	-	-	-	-	2001	24
-	-	-	11.6	34.1	-	-	2002	- Ontario 25
-	-	-	-	-	-	-	2001	26
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba 27
-	-	-	-	-	-	-	2001	28
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan 29
-	-	-	-	-	-	-	2001	30
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta 31
-	-	-	-	-	-	-	2001	32
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique 33
-	-	-	-	-	-	-	2001	34
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest 35
-	-	-	-	-	-	-	2001	36
-	-	-	11.6	34.1	-	-	2002	<b>Total livré aux raffineries 37</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001	<b>38</b>
100.1							2002	Exportation aux États-Unis 39
-	-	15.9	35.3	-	95.9	42.2	2001	40
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation dans d'autres pays 41
-	-	-	-	-	-	-	2001	42
100.1							2002	<b>Exportations totales 43</b>
-	-	15.9	35.3	-	95.9	42.2	2001	<b>44</b>
-51.7							2002	Variations nettes des stocks 45
43.4	47.5	40.0	4.8	19.6	-43.4	15.9	2001	46
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons à d'autres acheteurs 47
-	-	-	-	-	-	-	2001	48
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes et rectifications 49
-	-	-	-	-	-	-	2001	50
48.4							2002	<b>TOTAL DE L'UTILISATION 51</b>
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7	52.5	58.1	2001	<b>52</b>

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Ontario

			Jan. to June Jan. à Juin	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	116.0	-	20.4	17.8	19.6	19.9	20.3
4		2001	119.7	247.5	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2002</b>	<b>116.0</b>	<b>-</b>	<b>20.4</b>	<b>17.8</b>	<b>19.6</b>	<b>19.9</b>	<b>20.3</b>
10		<b>2001</b>	<b>119.7</b>	<b>247.5</b>	<b>18.9</b>	<b>17.9</b>	<b>21.2</b>	<b>19.4</b>	<b>22.0</b>
11	Condensate	2002	-	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	-	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>116.0</b>	<b>-</b>	<b>20.4</b>	<b>17.8</b>	<b>19.6</b>	<b>19.9</b>	<b>20.3</b>
16		<b>2001</b>	<b>119.7</b>	<b>247.5</b>	<b>18.9</b>	<b>17.9</b>	<b>21.2</b>	<b>19.4</b>	<b>22.0</b>
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>116.0</b>	<b>-</b>	<b>20.4</b>	<b>17.8</b>	<b>19.6</b>	<b>19.9</b>	<b>20.3</b>
20		<b>2001</b>	<b>119.7</b>	<b>247.5</b>	<b>18.9</b>	<b>17.9</b>	<b>21.2</b>	<b>19.4</b>	<b>22.0</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2002	-	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	116.0	-	20.4	17.8	19.6	19.9	20.3
26		2001	119.7	247.5	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>116.0</b>	<b>-</b>	<b>20.4</b>	<b>17.8</b>	<b>19.6</b>	<b>19.9</b>	<b>20.3</b>
38		<b>2001</b>	<b>119.7</b>	<b>247.5</b>	<b>18.9</b>	<b>17.9</b>	<b>21.2</b>	<b>19.4</b>	<b>22.0</b>
39	Exports to the United States	2002	-	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
44		<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	2002	-	-	-	-	-	-	-
46		2001	-	-	-	-	-	-	-
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	-	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-	-
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>116.0</b>	<b>-</b>	<b>20.4</b>	<b>17.8</b>	<b>19.6</b>	<b>19.9</b>	<b>20.3</b>
52		<b>2001</b>	<b>119.7</b>	<b>247.5</b>	<b>18.9</b>	<b>17.9</b>	<b>21.2</b>	<b>19.4</b>	<b>22.0</b>

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Ontario

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
								<b>Approvisionnements : Production intérieure :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut lourd 1
-	-	-	-	-	-	-	2001	2
18.0							2002	Pétrole brut léger et médium 3
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2001	4
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut synthétique 5
-	-	-	-	-	-	-	2001	6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut bitumineux 7
-	-	-	-	-	-	-	2001	8
18.0							2002	<b>Total pétrole brut 9</b>
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2001	10
-	-	-	-	-	-	-	2002	Condensat 11
-	-	-	-	-	-	-	2001	12
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pentanes plus 13
-	-	-	-	-	-	-	2001	14
18.0							2002	<b>Total prélèvements net 15</b>
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2001	16
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations 17
-	-	-	-	-	-	-	2001	18
18.0							2002	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19</b>
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2001	20
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Aux raffineries - Atlantique 21
-	-	-	-	-	-	-	2001	22
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec 23
-	-	-	-	-	-	-	2001	24
18.0							2002	- Ontario 25
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2001	26
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba 27
-	-	-	-	-	-	-	2001	28
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan 29
-	-	-	-	-	-	-	2001	30
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta 31
-	-	-	-	-	-	-	2001	32
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique 33
-	-	-	-	-	-	-	2001	34
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest 35
-	-	-	-	-	-	-	2001	36
18.0							2002	<b>Total livré aux raffineries 37</b>
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2001	38
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation aux États-Unis 39
-	-	-	-	-	-	-	2001	40
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation dans d'autres pays 41
-	-	-	-	-	-	-	2001	42
-	-	-	-	-	-	-	2002	<b>Exportations totales 43</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001	44
-	-	-	-	-	-	-	2002	Variations nettes des stocks 45
-	-	-	-	-	-	-	2001	46
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons à d'autres acheteurs 47
-	-	-	-	-	-	-	2001	48
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes et rectifications 49
-	-	-	-	-	-	-	2001	50
18.0							2002	<b>TOTAL DE L'UTILISATION 51</b>
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2001	52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Manitoba

			Jan. to June Jan. à Juin	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2002	-		-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	321.1		55.0	49.2	57.2	54.4	53.8
4		2001	313.7	642.9	54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
5	Synthetic Crude Oil	2002	-		-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-		-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2002	321.1		55.0	49.2	57.2	54.4	53.8
10		2001	313.7	642.9	54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
11	Condensate	2002	-		-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	-		-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2002	321.1		55.0	49.2	57.2	54.4	53.8
16		2001	313.7	642.9	54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
17	Imports	2002	-		-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2002	321.1		55.0	49.2	57.2	54.4	53.8
20		2001	313.7	642.9	54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2002	-		-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-		-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	73.5		24.3	5.9	0.2	37.1	3.3
26		2001	9.3	126.3	-	0.9	-	0.8	0.3
27	- Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-		-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-		-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-		-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-		-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2002	73.5		24.3	5.9	0.2	37.1	3.3
38		2001	9.3	126.3	-	0.9	-	0.8	0.3
39	Exports to the United States	2002	270.8		6.1	20.9	62.6	53.1	57.7
40		2001	184.7	375.7	55.5	26.6	27.7	23.8	23.4
41	Exports to Other Countries	2002	-		-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2002	270.8		6.1	20.9	62.6	53.1	57.7
44		2001	184.7	375.7	55.5	26.6	27.7	23.8	23.4
45	Net Inventory Changes	2002	18.2		34.5	24.0	4.8	-30.4	-1.6
46		2001	131.2	181.4	-0.9	22.0	32.2	28.5	31.5
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-		-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	-41.4		-9.9	-1.6	-10.4	-5.4	-5.6
50		2001	-11.5	-40.5	0.1	-0.3	-4.4	-1.6	-2.9
51	TOTAL DISPOSITION	2002	321.1		55.0	49.2	57.2	54.4	53.8
52		2001	313.7	642.9	54.7	49.2	55.5	51.5	52.3

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Manitoba

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements :		
							Production intérieure :		
-							2002	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	2001		2
51.5							2002	Pétrole brut léger et médium	3
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2001		4
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut synthétique	5
-							2001		6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut bitumineux	7
-							2001		8
51.5							2002	Total pétrole brut	9
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2001		10
-	-	-	-	-	-	-	2002	Condensat	11
-							2001		12
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pentanes plus	13
-							2001		14
51.5							2002	Total prélèvements net	15
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2001		16
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations	17
-							2001		18
51.5							2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2001		20
							Utilisation :		
-							2002	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2001		22
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec	23
-							2001		24
2.7							2002	- Ontario	25
7.3	-	9.0	0.3	5.1	30.7	71.9	2001		26
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba	27
-							2001		28
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan	29
-							2001		30
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta	31
-							2001		32
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique	33
-							2001		34
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest	35
-							2001		36
2.7							2002	Total livré aux raffineries	37
7.3	-	9.0	0.3	5.1	30.7	71.9	2001		38
70.4							2002	Exportation aux États-Unis	39
27.7	31.3	25.6	4.5	76.8	25.2	27.6	2001		40
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation dans d'autres pays	41
-							2001		42
70.4							2002	Exportations totales	43
27.7	31.3	25.6	4.5	76.8	25.2	27.6	2001		44
-13.1							2002	Variations nettes des stocks	45
17.9	26.6	25.0	57.4	-15.1	-8.1	-35.6	2001		46
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-							2001		48
-8.5							2002	Pertes et rectifications	49
-2.4	-5.5	-5.1	-7.7	-9.7	6.9	-7.9	2001		50
51.5							2002	TOTAL DE L'UTILISATION	51
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2001		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Saskatchewan

			Jan. to June Jan. à Juin	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Supply :									
Domestic production :									
1	Medium and Heavy Crude Oil	2002	9 461.7		1 613.2	1 462.6	1 639.9	1 575.7	1 627.5
2		2001	9 462.6	19 317.9	1 649.0	1 483.5	1 634.9	1 528.8	1 611.2
3	Light Crude Oil	2002	2 579.1		465.6	415.9	457.5	420.1	420.3
4		2001	2 657.9	5 432.1	463.3	420.3	467.6	428.2	443.2
5	Synthetic Crude Oil	2002	-		-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-		-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2002	12 040.8		2 078.8	1 878.5	2 097.4	1 995.8	2 047.8
10		2001	12 120.5	24 750.0	2 112.3	1 903.8	2 102.5	1 957.0	2 054.4
11	Condensate	2002	-		-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	15.5		3.2	2.4	2.1	2.6	2.0
14		2001	17.2	36.8	2.9	2.6	2.6	3.0	2.6
15	Total net Withdrawals	2002	12 056.3		2 082.0	1 880.9	2 099.5	1 998.4	2 049.8
16		2001	12 137.7	24 786.8	2 115.2	1 906.4	2 105.1	1 960.0	2 057.0
17	Imports	2002	-		-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2002	12 056.3		2 082.0	1 880.9	2 099.5	1 998.4	2 049.8
20		2001	12 137.7	24 786.8	2 115.2	1 906.4	2 105.1	1 960.0	2 057.0
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2002	-		-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-		-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	2 302.8		437.2	374.3	540.6	260.5	374.6
26		2001	1 912.4	4 206.6	314.2	294.6	337.3	279.5	329.3
27	- Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	849.4		182.4	148.5	186.8	21.1	160.6
30		2001	932.2	2 121.6	215.4	173.1	159.8	14.9	167.9
31	- Alberta	2002	274.1		69.4	37.5	42.6	43.0	37.4
32		2001	201.5	437.8	39.5	35.1	28.7	16.1	40.4
33	- British Columbia	2002	-		-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-		-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2002	3 426.3		689.0	560.3	770.0	324.6	572.6
38		2001	3 046.1	6 766.0	569.1	502.8	525.8	310.5	537.6
39	Exports to the United States	2002	8 344.8		1 415.8	1 207.6	1 378.6	1 558.8	1 389.0
40		2001	8 993.6	17 665.1	1 508.2	1 481.6	1 456.1	1 673.0	1 431.3
41	Exports to Other Countries	2002	-		-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2002	8 344.8		1 415.8	1 207.6	1 378.6	1 558.8	1 389.0
44		2001	8 993.6	17 665.1	1 508.2	1 481.6	1 456.1	1 673.0	1 431.3
45	Net Inventory Changes	2002	0.8		-66.6	106.1	- 100.5	18.7	37.9
46		2001	- 126.5	- 209.6	8.5	- 109.5	60.4	-67.7	33.0
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-		-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	284.4		43.8	6.9	51.4	96.3	50.3
50		2001	224.5	565.3	29.4	31.5	62.8	44.2	55.1
51	TOTAL DISPOSITION	2002	12 056.3		2 082.0	1 880.9	2 099.5	1 998.4	2 049.8
52		2001	12 137.7	24 786.8	2 115.2	1 906.4	2 105.1	1 960.0	2 057.0



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Saskatchewan

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements : Production intérieure :		
1 542.8 1 555.2							2002 2001	Pétrole brut médium et lourd	1 2
399.7 435.3	1 623.8 455.7	1 664.1 462.0	1 621.6 448.5	1 677.8 472.6	1 617.2 457.5	1 650.8 477.9	2002 2001	Pétrole brut léger	3 4
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	2002 2001	Pétrole brut synthétique	5 6
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	2002 2001	Pétrole brut bitumineux	7 8
1 942.5 1 990.5	2 079.5	2 126.1	2 070.1	2 150.4	2 074.7	2 128.7	2002 2001	Total pétrole brut	9 10
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	2002 2001	Condensat	11 12
3.2 3.5	3.8	3.9	3.6	3.7	1.5	3.1	2002 2001	Pentanes plus	13 14
1 945.7 1 994.0	2 083.3	2 130.0	2 073.7	2 154.1	2 076.2	2 131.8	2002 2001	Total prélèvements net	15 16
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	2002 2001	Importations	17 18
1 945.7 1 994.0	2 083.3	2 130.0	2 073.7	2 154.1	2 076.2	2 131.8	2002 2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation :		
- -							2002 2001	Aux raffineries - Atlantique	21 22
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	2002 2001	- Québec	23 24
315.6 357.5	339.8	394.8	380.2	392.1	413.7	373.6	2002 2001	- Ontario	25 26
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	2002 2001	- Manitoba	27 28
150.0 201.1	201.2	245.3	241.2	182.1	151.8	167.8	2002 2001	- Saskatchewan	29 30
44.2 41.7	33.6	33.4	38.4	38.7	36.0	56.2	2002 2001	- Alberta	31 32
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	2002 2001	- Colombie-Britannique	33 34
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	2002 2001	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
509.8 600.3	574.6	673.5	659.8	612.9	601.5	597.6	2002 2001	Total livré aux raffineries	37 38
1 395.0 1 443.4	1 483.6	1 367.0	1 313.2	1 547.5	1 436.1	1 524.1	2002 2001	Exportation aux États-Unis	39 40
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	2002 2001	Exportation dans d'autres pays	41 42
1 395.0 1 443.4	1 483.6	1 367.0	1 313.2	1 547.5	1 436.1	1 524.1	2002 2001	Exportations totales	43 44
5.2 -51.2	-13.9	32.9	54.3	-81.9	-64.0	-10.5	2002 2001	Variations nettes des stocks	45 46
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	2002 2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
35.7 1.5	39.0	56.6	46.4	75.6	102.6	20.6	2002 2001	Pertes et rectifications	49 50
1 945.7 1 994.0	2 083.3	2 130.0	2 073.7	2 154.1	2 076.2	2 131.8	2002 2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Alberta

			Jan. to June Jan. à Juin	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2002	6 417.2		1 098.5	993.7	1 102.9	1 068.4	1 096.5
2		2001	6 921.4	13 888.3	1 199.2	1 076.5	1 196.9	1 138.8	1 180.0
3	Light and Medium Crude Oil	2002	12 881.0		2 248.2	2 042.4	2 237.0	2 139.4	2 145.5
4		2001	14 153.5	27 846.8	2 474.6	2 211.5	2 463.9	2 359.9	2 363.7
5	Synthetic Crude Oil	2002	11 720.5		2 143.2	1 963.1	1 939.0	2 102.3	1 814.3
6		2001	9 682.0	20 260.7	1 611.3	1 606.9	1 815.8	1 459.9	1 765.2
7	Crude Bitumen	2002	8 333.7		1 368.6	1 233.5	1 426.9	1 404.2	1 455.6
8		2001	9 119.7	17 953.9	1 551.1	1 349.7	1 574.7	1 469.6	1 601.7
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2002</b>	<b>39 352.4</b>		<b>6 858.5</b>	<b>6 232.7</b>	<b>6 705.8</b>	<b>6 714.3</b>	<b>6 511.9</b>
10		<b>2001</b>	<b>39 876.6</b>	<b>79 949.7</b>	<b>6 836.2</b>	<b>6 244.6</b>	<b>7 051.3</b>	<b>6 428.2</b>	<b>6 910.6</b>
11	Condensate	2002	229.5		39.5	34.6	40.4	40.4	38.4
12		2001	235.9	464.0	41.2	37.2	39.6	39.6	42.1
13	Pentanes Plus	2002	4 226.1		743.6	752.5	730.2	688.7	683.7
14		2001	4 707.2	8 950.8	834.9	772.2	791.0	705.6	830.1
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>43 808.0</b>		<b>7 641.6</b>	<b>7 019.8</b>	<b>7 476.4</b>	<b>7 443.4</b>	<b>7 234.0</b>
16		<b>2001</b>	<b>44 819.7</b>	<b>89 364.5</b>	<b>7 712.3</b>	<b>7 054.0</b>	<b>7 881.9</b>	<b>7 173.4</b>	<b>7 782.8</b>
17	Imports	2002	-		-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>43 808.0</b>		<b>7 641.6</b>	<b>7 019.8</b>	<b>7 476.4</b>	<b>7 443.4</b>	<b>7 234.0</b>
20		<b>2001</b>	<b>44 819.7</b>	<b>89 364.5</b>	<b>7 712.3</b>	<b>7 054.0</b>	<b>7 881.9</b>	<b>7 173.4</b>	<b>7 782.8</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2002	-		-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-		-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	4 206.4		773.8	646.3	728.3	742.6	695.2
26		2001	3 757.3	6 928.2	674.2	653.8	789.1	576.9	432.2
27	- Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	738.9		135.3	127.6	104.8	20.1	179.9
30		2001	725.5	1 582.5	111.3	113.2	113.6	105.4	122.3
31	- Alberta	2002	10 593.4		2 063.9	1 817.1	1 911.7	1 607.8	1 532.0
32		2001	9 837.2	20 919.5	1 985.0	1 790.3	1 853.7	1 449.8	1 300.0
33	- British Columbia	2002	1 232.1		186.0	166.0	207.6	234.8	242.0
34		2001	1 328.1	2 605.3	252.3	229.3	171.1	250.9	207.8
35	- Northwest Territories	2002	-		-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>16 770.8</b>		<b>3 159.0</b>	<b>2 757.0</b>	<b>2 952.4</b>	<b>2 605.3</b>	<b>2 649.1</b>
38		<b>2001</b>	<b>15 648.1</b>	<b>32 035.5</b>	<b>3 022.8</b>	<b>2 786.6</b>	<b>2 927.5</b>	<b>2 383.0</b>	<b>2 062.3</b>
39	Exports to the United States	2002	28 057.4		4 728.8	4 238.8	4 572.8	4 633.4	5 063.3
40		2001	29 298.8	57 962.5	4 683.8	4 378.8	4 895.6	4 785.7	5 309.6
41	Exports to Other Countries	2002	-		-	-	-	-	-
42		2001	178.4	269.9	89.5	-	88.9	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	<b>28 057.4</b>		<b>4 728.8</b>	<b>4 238.8</b>	<b>4 572.8</b>	<b>4 633.4</b>	<b>5 063.3</b>
44		<b>2001</b>	<b>29 477.2</b>	<b>58 232.4</b>	<b>4 773.3</b>	<b>4 378.8</b>	<b>4 984.5</b>	<b>4 785.7</b>	<b>5 309.6</b>
45	Net Inventory Changes	2002	- 268.2		- 188.4	114.7	147.9	298.5	- 375.7
46		2001	109.7	511.7	172.0	-48.1	31.2	125.8	476.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	219.7		41.5	27.4	34.8	33.2	41.1
48		2001	164.5	295.7	36.0	21.7	28.0	13.4	38.9
49	Losses and Adjustments	2002	- 971.7		-99.3	- 118.1	- 231.5	- 127.0	- 143.8
50		2001	- 579.8	-1 710.8	- 291.8	-85.0	-89.3	- 134.5	- 104.1
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>43 808.0</b>		<b>7 641.6</b>	<b>7 019.8</b>	<b>7 476.4</b>	<b>7 443.4</b>	<b>7 234.0</b>
52		<b>2001</b>	<b>44 819.7</b>	<b>89 364.5</b>	<b>7 712.3</b>	<b>7 054.0</b>	<b>7 881.9</b>	<b>7 173.4</b>	<b>7 782.8</b>

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Alberta

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements : Production intérieure :		
1 057.2 1 130.0	1 184.0	1 198.5	1 136.4	1 177.2	1 137.0	1 133.8	2002 2001	Pétrole brut lourd	1 2
2 068.5 2 279.9	2 327.0	2 307.0	2 221.5	2 313.8	2 238.6	2 285.4	2002 2001	Pétrole brut léger et médium	3 4
1 758.6 1 422.9	1 673.7	1 816.7	1 369.4	1 656.2	1 884.3	2 178.4	2002 2001	Pétrole brut synthétique	5 6
1 444.9 1 572.9	1 547.8	1 523.2	1 442.6	1 510.6	1 421.4	1 388.6	2002 2001	Pétrole brut bitumineux	7 8
6 329.2 6 405.7	6 732.5	6 845.4	6 169.9	6 657.8	6 681.3	6 986.2	2002 2001	Total pétrole brut	9 10
36.2 36.2	35.3	35.8	37.9	38.1	40.8	40.2	2002 2001	Condensat	11 12
627.4 773.4	663.2	705.5	648.6	792.8	737.5	696.0	2002 2001	Pentanes plus	13 14
6 992.8 7 215.3	7 431.0	7 586.7	6 856.4	7 488.7	7 459.6	7 722.4	2002 2001	Total prélèvements net	15 16
- -	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Importations	17 18
6 992.8 7 215.3	7 431.0	7 586.7	6 856.4	7 488.7	7 459.6	7 722.4	2002 2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation :		
- -	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Aux raffineries - Atlantique	21 22
- -	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Québec	23 24
620.2 631.1	678.5	438.1	306.9	549.4	622.1	575.9	2002 2001	- Ontario	25 26
- -	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Manitoba	27 28
171.2 159.7	173.1	137.0	93.4	136.4	136.8	180.3	2002 2001	- Saskatchewan	29 30
1 660.9 1 458.4	2 024.7	2 053.0	1 542.7	1 765.6	1 929.4	1 766.9	2002 2001	- Alberta	31 32
195.7 216.7	271.3	264.2	200.0	159.8	210.0	171.9	2002 2001	- Colombie-Britannique	33 34
- -	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
2 648.0 2 465.9	3 147.6	2 892.3	2 143.0	2 611.2	2 898.3	2 695.0	2002 2001	Total livré aux raffineries	37 38
4 820.3 5 245.3	4 881.6	4 717.9	4 266.3	5 096.6	4 858.5	4 842.8	2002 2001	Exportation aux États-Unis	39 40
- -	-	4.3	73.1	14.1	-	-	2002 2001	Exportation dans d'autres pays	41 42
4 820.3 5 245.3	4 881.6	4 722.2	4 339.4	5 110.7	4 858.5	4 842.8	2002 2001	Exportations totales	43 44
- 265.2 - 647.3	- 267.1	62.6	507.7	- 228.6	-63.0	390.4	2002 2001	Variations nettes des stocks	45 46
41.7 26.5	3.5	36.3	28.3	20.0	23.6	19.5	2002 2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
- 252.0 124.9	- 334.6	- 126.7	- 162.0	-24.6	- 257.8	- 225.3	2002 2001	Pertes et rectifications	49 50
6 992.8 7 215.3	7 431.0	7 586.7	6 856.4	7 488.7	7 459.6	7 722.4	2002 2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, British Columbia

		Jan. to June Jan. à Juin	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply :</b>								
<b>Domestic production :</b>								
1	Heavy Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	1 218.2	191.9	183.7	216.2	208.6	208.9
4		2001	1 211.9	201.8	183.7	209.7	223.7	187.5
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2002</b>	<b>1 218.2</b>	<b>191.9</b>	<b>183.7</b>	<b>216.2</b>	<b>208.6</b>	<b>208.9</b>
10		<b>2001</b>	<b>1 211.9</b>	<b>201.8</b>	<b>183.7</b>	<b>209.7</b>	<b>223.7</b>	<b>187.5</b>
11	Condensate	2002	60.9	10.3	9.4	10.8	9.8	10.3
12		2001	53.0	9.2	8.5	8.7	9.5	8.9
13	Pentanes Plus	2002	268.3	46.3	39.1	46.9	48.8	45.4
14		2001	303.9	49.9	52.9	51.8	50.0	50.2
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>1 547.4</b>	<b>248.5</b>	<b>232.2</b>	<b>273.9</b>	<b>267.2</b>	<b>264.6</b>
16		<b>2001</b>	<b>1 568.8</b>	<b>260.9</b>	<b>245.1</b>	<b>270.2</b>	<b>283.2</b>	<b>246.6</b>
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>1 547.4</b>	<b>248.5</b>	<b>232.2</b>	<b>273.9</b>	<b>267.2</b>	<b>264.6</b>
20		<b>2001</b>	<b>1 568.8</b>	<b>260.9</b>	<b>245.1</b>	<b>270.2</b>	<b>283.2</b>	<b>246.6</b>
<b>Disposition :</b>								
21	To refineries - Atlantic	2002	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	-	-	-	-	-	-
26		2001	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	964.5	126.6	128.1	175.5	186.5	194.6
32		2001	1 207.7	219.7	200.0	210.8	232.9	148.5
33	- British Columbia	2002	438.3	114.1	91.9	66.8	57.7	32.5
34		2001	351.9	42.3	39.5	41.5	48.0	109.0
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>1 402.8</b>	<b>240.7</b>	<b>220.0</b>	<b>242.3</b>	<b>244.2</b>	<b>227.1</b>
38		<b>2001</b>	<b>1 559.6</b>	<b>262.0</b>	<b>239.5</b>	<b>252.3</b>	<b>280.9</b>	<b>257.5</b>
39	Exports to the United States	2002	79.8	13.5	12.6	12.4	11.2	16.6
40		2001	1.7	-	1.7	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	<b>79.8</b>	<b>13.5</b>	<b>12.6</b>	<b>12.4</b>	<b>11.2</b>	<b>16.6</b>
44		<b>2001</b>	<b>1.7</b>	<b>-</b>	<b>1.7</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	2002	10.6	-4.0	-0.5	4.4	-4.4	18.8
46		2001	1.7	-8.3	-23.4	22.6	-0.8	25.3
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	54.2	-1.7	0.1	14.8	16.2	2.1
50		2001	5.8	7.2	27.3	-4.7	3.1	-36.2
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>1 547.4</b>	<b>248.5</b>	<b>232.2</b>	<b>273.9</b>	<b>267.2</b>	<b>264.6</b>
52		<b>2001</b>	<b>1 568.8</b>	<b>260.9</b>	<b>245.1</b>	<b>270.2</b>	<b>283.2</b>	<b>246.6</b>

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Colombie-Britannique

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements : Production intérieure :		
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	2001		2
208.9							2002	Pétrole brut léger et médium	3
205.5	217.0	223.0	214.4	211.3	208.5	209.5	2001		4
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2001		6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2001		8
208.9							2002	Total pétrole brut	9
205.5	217.0	223.0	214.4	211.3	208.5	209.5	2001		10
10.3							2002	Condensat	11
8.2	8.4	8.2	8.2	10.9	8.6	9.5	2001		12
41.8							2002	Pentanes plus	13
49.1	49.1	50.0	45.3	46.3	45.4	46.0	2001		14
261.0							2002	Total prélèvements net	15
262.8	274.5	281.2	267.9	268.5	262.5	265.0	2001		16
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2001		18
261.0							2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
262.8	274.5	281.2	267.9	268.5	262.5	265.0	2001		20
							Utilisation :		
-	-	-	-	-	-	-	2002	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2001		22
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2001		24
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Ontario	25
-	-	-	-	-	-	-	2001		26
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2001		28
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	2001		30
153.2							2002	- Alberta	31
195.8	226.1	247.7	128.4	142.9	145.1	149.5	2001		32
75.3							2002	- Colombie-Britannique	33
71.6	38.4	26.4	85.3	106.0	93.1	101.0	2001		34
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2001		36
228.5							2002	Total livré aux raffineries	37
267.4	264.5	274.1	213.7	248.9	238.2	250.5	2001		38
13.5							2002	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	49.4	14.4	11.1	10.0	2001		40
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2001		42
13.5							2002	Exportations totales	43
-	-	-	49.4	14.4	11.1	10.0	2001		44
-3.7							2002	Variations nettes des stocks	45
-13.7	4.7	-15.0	0.9	9.5	2.0	-3.3	2001		46
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2001		48
22.7							2002	Pertes et rectifications	49
9.1	5.3	22.1	3.9	-4.3	11.2	7.8	2001		50
261.0							2002	TOTAL DE L'UTILISATION	51
262.8	274.5	281.2	267.9	268.5	262.5	265.0	2001		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Northwest Territories

		Jan. to June Jan. à Juin	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply :</b>								
<b>Domestic production :</b>								
1	Heavy Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	699.1	118.5	108.1	122.8	117.8	119.0
4		2001	709.6	121.3	113.9	121.0	119.2	121.2
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2002</b>	<b>699.1</b>	<b>118.5</b>	<b>108.1</b>	<b>122.8</b>	<b>117.8</b>	<b>119.0</b>
10		<b>2001</b>	<b>709.6</b>	<b>121.3</b>	<b>113.9</b>	<b>121.0</b>	<b>119.2</b>	<b>121.2</b>
11	Condensate	2002	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	44.5	7.6	6.9	8.0	7.3	7.6
14		2001	45.1	8.0	7.2	7.5	7.4	7.6
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>743.6</b>	<b>126.1</b>	<b>115.0</b>	<b>130.8</b>	<b>125.1</b>	<b>126.6</b>
16		<b>2001</b>	<b>754.7</b>	<b>129.3</b>	<b>121.1</b>	<b>128.5</b>	<b>126.6</b>	<b>128.8</b>
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>743.6</b>	<b>126.1</b>	<b>115.0</b>	<b>130.8</b>	<b>125.1</b>	<b>126.6</b>
20		<b>2001</b>	<b>754.7</b>	<b>129.3</b>	<b>121.1</b>	<b>128.5</b>	<b>126.6</b>	<b>128.8</b>

**Disposition :**

21	To refineries - Atlantic	2002	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	743.0	126.0	113.0	131.6	125.7	126.1
26		2001	744.1	117.5	134.2	117.4	138.2	129.2
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>743.0</b>	<b>126.0</b>	<b>113.0</b>	<b>131.6</b>	<b>125.7</b>	<b>126.1</b>
38		<b>2001</b>	<b>744.1</b>	<b>117.5</b>	<b>134.2</b>	<b>117.4</b>	<b>138.2</b>	<b>129.2</b>
39	Exports to the United States	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
44		<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	2002	0.3	0.1	2.1	-1.2	-0.5	0.5
46		2001	11.6	12.0	-12.8	11.3	-11.4	-0.2
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	0.3	-	-0.1	0.4	-0.1	-
50		2001	-1.0	-0.2	-0.3	-0.2	-0.2	-0.2
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>743.6</b>	<b>126.1</b>	<b>115.0</b>	<b>130.8</b>	<b>125.1</b>	<b>126.6</b>
52		<b>2001</b>	<b>754.7</b>	<b>129.3</b>	<b>121.1</b>	<b>128.5</b>	<b>126.6</b>	<b>128.8</b>



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Territoires du Nord-Ouest

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements : Production intérieure :		
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	2001		2
112.9							2002	Pétrole brut léger et médium	3
113.0	122.6	116.4	112.7	123.2	124.7	122.9	2001		4
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2001		6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2001		8
112.9							2002	Total pétrole brut	9
113.0	122.6	116.4	112.7	123.2	124.7	122.9	2001		10
-	-	-	-	-	-	-	2002	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	2001		12
7.1							2002	Pentanes plus	13
7.4	7.9	7.9	7.4	8.0	7.7	8.0	2001		14
120.0							2002	Total prélèvements net	15
120.4	130.5	124.3	120.1	131.2	132.4	130.9	2001		16
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2001		18
120.0							2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
120.4	130.5	124.3	120.1	131.2	132.4	130.9	2001		20
							Utilisation :		
-	-	-	-	-	-	-	2002	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2001		22
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2001		24
120.6							2002	- Ontario	25
107.6	140.3	126.7	118.1	126.0	138.1	133.5	2001		26
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2001		28
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	2001		30
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	2001		32
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	2001		34
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2001		36
120.6							2002	Total livré aux raffineries	37
107.6	140.3	126.7	118.1	126.0	138.1	133.5	2001		38
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	2001		40
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2001		42
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	-	2001		44
-0.7							2002	Variations nettes des stocks	45
12.7	-9.7	-2.7	2.0	5.4	-5.7	-2.7	2001		46
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2001		48
0.1							2002	Pertes et rectifications	49
0.1	-0.1	0.3	-	-0.2	-	0.1	2001		50
120.0							2002	TOTAL DE L'UTILISATION	51
120.4	130.5	124.3	120.1	131.2	132.4	130.9	2001		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Foreign

		Jan. to June Jan. à Juin	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply :</b>								
<b>Domestic production :</b>								
1	Heavy Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-
4		2001	-	-	-	-	-	-
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2002</b>	-	-	-	-	-	-
10		<b>2001</b>	-	-	-	-	-	-
11	Condensate	2002	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	-	-	-	-	-	-
16		<b>2001</b>	-	-	-	-	-	-
17	Imports	2002	24 177.5	4 338.8	4 253.3	4 417.0	3 623.0	3 922.4
18		2001	28 015.1	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>24 177.5</b>	<b>4 338.8</b>	<b>4 253.3</b>	<b>4 417.0</b>	<b>3 623.0</b>	<b>3 922.4</b>
20		<b>2001</b>	<b>28 015.1</b>	<b>5 497.4</b>	<b>4 179.9</b>	<b>5 140.3</b>	<b>4 329.8</b>	<b>4 869.3</b>

**Disposition :**

21	To refineries - Atlantic	2002	9 539.1	1 658.1	2 013.1	1 902.4	1 146.9	1 671.7
22		2001	10 933.1	2 564.7	1 455.6	1 968.2	1 530.3	1 983.2
23	- Quebec	2002	10 260.5	1 784.1	1 685.2	1 836.5	1 693.4	1 567.9
24		2001	10 589.1	1 802.8	1 659.7	1 920.9	1 652.5	1 867.3
25	- Ontario	2002	4 377.9	896.6	555.0	678.1	782.7	682.8
26		2001	6 492.9	1 129.9	1 064.6	1 251.2	1 147.0	1 018.8
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>24 177.5</b>	<b>4 338.8</b>	<b>4 253.3</b>	<b>4 417.0</b>	<b>3 623.0</b>	<b>3 922.4</b>
38		<b>2001</b>	<b>28 015.1</b>	<b>5 497.4</b>	<b>4 179.9</b>	<b>5 140.3</b>	<b>4 329.8</b>	<b>4 869.3</b>
39	Exports to the United States	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	-	-	-	-	-	-
44		<b>2001</b>	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2002	-12.4	-12.4	-	-	-	-
46		2001	-0.1	11.9	16.5	-4.2	-1.2	-11.2
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	12.4	12.4	-	-	-	-
50		2001	0.1	-11.9	-16.5	4.2	1.2	11.2
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>24 177.5</b>	<b>4 338.8</b>	<b>4 253.3</b>	<b>4 417.0</b>	<b>3 623.0</b>	<b>3 922.4</b>
52		<b>2001</b>	<b>28 015.1</b>	<b>5 497.4</b>	<b>4 179.9</b>	<b>5 140.3</b>	<b>4 329.8</b>	<b>4 869.3</b>

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Étranger

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements : Production intérieure :		
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	2001		2
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	-	2001		4
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2001		6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2001		8
-	-	-	-	-	-	-	2002	Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	-	-	2001		10
-	-	-	-	-	-	-	2002	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	2001		12
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	2001		14
-	-	-	-	-	-	-	2002	Total prélèvements net	15
-	-	-	-	-	-	-	2001		16
3 623.0							2002	Importations	17
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7	3 630.6	3 881.4	4 509.2	2001		18
3 623.0							2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7	3 630.6	3 881.4	4 509.2	2001		20
							Utilisation :		
1 146.9							2002	Aux raffineries - Atlantique	21
1 431.1	2 010.5	1 434.7	1 976.8	1 503.0	1 461.4	1 711.5	2001		22
1 693.4							2002	- Québec	23
1 685.9	1 834.9	1 879.2	1 563.3	1 434.7	1 723.5	1 839.2	2001		24
782.7							2002	- Ontario	25
881.4	848.4	1 064.7	868.6	692.9	696.5	958.5	2001		26
-							2002	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2001		28
-							2002	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	2001		30
-							2002	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	2001		32
-							2002	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	2001		34
-							2002	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2001		36
3 623.0							2002	Total livré aux raffineries	37
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7	3 630.6	3 881.4	4 509.2	2001		38
-							2002	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	2001		40
-							2002	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2001		42
-							2002	Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	-	2001		44
-							2002	Variations nettes des stocks	45
-	41.9	-33.2	3.8	-12.8	-	12.3	2001		46
-							2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2001		48
-							2002	Pertes et rectifications	49
-	-41.9	33.2	-3.8	12.8	-	-12.3	2001		50
3 623.0							2002	TOTAL DE L'UTILISATION	51
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7	3 630.6	3 881.4	4 509.2	2001		52



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Canada

			Jan. to June Jan. à Juin	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	2002	111 119.6		19 469.4	17 462.8	19 570.4	18 425.8	18 516.1
2		2001	110 639.8	221 618.7	19 457.6	17 657.4	18 825.7	18 065.5	18 737.0
3	Less field flared and waste	2002	1 247.1		177.7	204.6	240.2	240.1	217.7
4		2001	1 127.6	2 149.5	192.5	178.4	207.5	178.6	194.7
5	Net new production	2002	109 872.5		19 291.7	17 258.2	19 330.2	18 185.7	18 298.4
6		2001	109 512.2	219 469.2	19 265.1	17 479.0	18 618.2	17 886.9	18 542.3
7	Less injected and stored	2002	6 348.5		761.2	684.4	705.6	1 234.0	1 484.2
8		2001	7 138.7	14 897.0	734.2	675.0	828.4	1 290.5	1 785.2
9	Net withdrawals	2002	103 524.0		18 530.5	16 573.8	18 624.6	16 951.7	16 814.2
10		2001	102 373.5	204 572.2	18 530.9	16 804.0	17 789.8	16 596.4	16 757.1
11	Field disposition and usage	2002	2 698.0		486.6	425.0	460.7	441.7	434.3
12		2001	2 452.0	5 138.0	436.2	396.0	417.9	411.1	399.0
13	Gathering system disposition and uses	2002	2 190.1		424.4	304.9	372.3	349.6	428.3
14		2001	2 051.6	4 103.8	382.2	319.3	384.4	346.0	327.6
15	- Shrinkage (1)	2002	8 976.9		1 601.0	1 475.5	1 611.2	1 519.4	1 419.9
16		2001	8 688.1	17 767.0	1 565.2	1 288.8	1 574.2	1 352.6	1 472.4
17	- Plant uses (2)	2002	3 180.1		535.7	502.3	548.5	604.6	501.8
18		2001	2 965.0	5 881.6	505.1	476.1	504.7	485.9	500.5
19	- Adjustment	2002	490.3		261.0	270.5	245.3	- 172.3	- 20.0
20		2001	457.0	331.2	388.0	436.2	16.2	- 107.9	- 139.9
21	Deliveries of marketable gas	2002	85 988.6		15 221.8	13 595.6	15 386.6	14 208.7	14 049.9
22		2001	85 759.8	171 350.6	15 254.2	13 887.6	14 892.4	14 108.7	14 197.5
23	Total disposition	2002	103 524.0		18 530.5	16 573.8	18 624.6	16 951.7	16 814.2
24		2001	102 373.5	204 572.2	18 530.9	16 804.0	17 789.8	16 596.4	16 757.1
25	Total marketable gas	2002	85 988.6		15 221.8	13 595.6	15 386.6	14 208.7	14 049.9
26		2001	85 759.8	171 350.6	15 254.2	13 887.6	14 892.4	14 108.7	14 197.5
27	Received from distributor storage	2002	13 433.8		3 603.0	3 401.4	2 869.0	1 510.2	1 052.9
28		2001	13 193.7	19 349.3	4 222.5	3 491.2	1 897.7	1 461.1	1 171.6
29	Imports	2002	1 597.4		256.9	344.2	289.6	173.7	281.6
30		2001	2 110.0	3 910.4	212.3	283.2	461.5	452.0	421.7
31	Other receipts	2002	-		-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2002	101 019.8		19 081.7	17 341.2	18 545.2	15 892.6	15 384.4
34		2001	101 063.5	194 610.3	19 689.0	17 662.0	17 251.6	16 021.8	15 790.8
<b>Disposition :</b>									
35	Utility sales - Nfld. Lab.	2002	-		-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-		-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-		-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-		-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	3 137.8		682.9	661.6	634.7	452.3	397.3
44		2001	2 863.2	5 222.1	675.2	622.3	584.0	404.0	300.0
45	- Ontario	2002	9 415.8		2 233.6	2 114.7	1 974.7	1 534.4	998.9
46		2001	9 561.7	14 361.1	2 596.3	2 216.0	2 120.4	1 437.2	698.7
47	- Manitoba	2002	816.0		218.6	171.6	196.0	110.5	78.0
48		2001	898.4	1 434.4	241.1	249.4	193.7	111.9	59.3
49	- Saskatchewan	2002	1 074.7		272.5	220.3	282.4	156.7	100.0
50		2001	987.1	1 645.5	255.2	284.4	207.6	132.2	68.7
51	- Alberta	2002	11 387.3		2 295.4	2 012.2	2 338.4	1 944.9	1 514.6
52		2001	11 035.5	20 632.5	2 185.8	2 170.2	1 994.4	1 808.3	1 637.9
53	- British Columbia	2002	2 139.5		525.7	442.1	511.4	303.4	223.4
54		2001	2 043.6	3 639.5	492.0	469.2	407.3	311.1	203.2
55	- Yukon	2002	-		-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	36.6		6.5	5.6	6.2	5.4	6.3
58		2001	45.7	90.9	8.1	7.0	6.7	7.7	8.3
59	- Nunavut	2002	-		-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2002	28 007.7		6 235.2	5 628.1	5 943.8	4 507.6	3 318.5
62		2001	27 435.2	47 026.0	6 453.7	6 018.5	5 514.1	4 212.4	2 976.1
63	Exports	2002	52 428.1		9 414.4	8 894.2	9 384.9	8 215.2	8 194.7
64		2001	54 450.7	108 239.5	10 684.7	9 074.1	9 340.0	8 508.1	8 456.6
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	11 203.9		2 056.1	1 806.2	1 950.9	1 921.7	1 858.1
66		2001	9 598.8	19 857.7	1 729.7	1 675.4	1 679.9	1 554.6	1 515.3
67	Deliveries to distributor storage	2002	7 133.2		683.3	636.1	879.1	1 049.9	1 728.6
68		2001	6 508.3	13 379.2	121.0	263.7	304.1	1 178.2	2 475.3
69	Line pack fluctuation	2002	- 148.2		- 18.9	- 36.7	- 35.8	- 13.0	- 16.6
70		2001	46.0	- 78.4	32.1	43.9	75.6	- 30.0	- 7.0
71	Pipeline Fuel	2002	2 783.7		524.7	453.6	498.9	424.2	444.7
72		2001	2 633.1	5 252.5	554.1	533.9	444.6	364.5	352.1
73	Pipeline losses	2002	- 388.6		186.9	- 40.3	- 76.6	- 213.0	- 143.6
74		2001	391.4	933.8	113.7	52.5	- 100.7	204.0	22.4
75	TOTAL NET DISPOSITION	2002	101 019.8		19 081.7	17 341.2	18 545.2	15 892.6	15 384.4
76		2001	101 063.5	194 610.3	19 689.0	17 662.0	17 251.6	16 021.8	15 790.8

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

ns de mètres cubes à une pression de 101,325 kilopascals et à 15 degrés celsius

Production and Disposition of Crude Oil and Natural Gas	27	Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel
Statistics Canada - Catalogue no. 26-006-XPB		Statistique Canada - n° 26-006-XPB au catalogue

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Newfoundland and Labrador

			Jan. to June Jan. à Juin	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	2002	1 672.6		246.5	261.0	273.0	303.2	298.5
2		2001	1 297.7	2 596.3	211.6	208.4	228.7	222.7	234.5
3	Less field flared and waste	2002	361.9		24.7	66.5	87.2	96.5	71.0
4		2001	37.3	88.5	5.3	2.9	13.7	5.4	7.3
5	Net new production	2002	1 310.7		221.8	194.5	185.8	206.7	227.5
6		2001	1 260.4	2 507.8	206.3	205.5	215.0	217.3	227.2
7	Less injected and stored	2002	1 202.9		207.5	181.6	172.6	186.2	207.8
8		2001	1 184.4	2 354.1	194.4	193.2	202.2	204.5	213.5
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>107.8</b>		<b>14.3</b>	<b>12.9</b>	<b>13.2</b>	<b>20.5</b>	<b>19.7</b>
10		<b>2001</b>	<b>76.0</b>	<b>153.7</b>	<b>11.9</b>	<b>12.3</b>	<b>12.8</b>	<b>12.8</b>	<b>13.7</b>
11	Field disposition and usage	2002	107.8		14.3	12.9	13.2	20.5	19.7
12		2001	76.0	153.7	11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
13	Gathering system disposition and uses	2002	-		-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	-		-	-	-	-	-
16		2001	-	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2002	-		-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2002	-		-	-	-	-	-
20		2001	-	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2002	-		-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2002	107.8		14.3	12.9	13.2	20.5	19.7
24		2001	76.0	153.7	11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2002</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
26		<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
27	Received from distributor storage	2002	-		-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	-		-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-		-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
34		<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Disposition :</b>									
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-		-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-		-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-		-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-		-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-		-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	-		-	-	-	-	-
46		2001	-	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-		-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	-		-	-	-	-	-
52		2001	-	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	-		-	-	-	-	-
54		2001	-	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2002	-		-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-		-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-		-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2002</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
62		<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
63	Exports	2002	-		-	-	-	-	-
64		2001	-	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	-		-	-	-	-	-
66		2001	-	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2002	-		-	-	-	-	-
68		2001	-	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2002	-		-	-	-	-	-
70		2001	-	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2002	-		-	-	-	-	-
72		2001	-	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-		-	-	-	-	-
74		2001	-	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
76		<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>



EAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Terre-Neuve-et-Labrador

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
ns de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								<b>Approvisionnements :</b>
290.4						2002	Production originale brute	1
191.8	219.6	192.9	198.6	228.3	225.7	2001		2
16.0						2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
2.7	15.1	8.2	6.5	9.1	8.3	2001		4
274.4						2002	Production originale nette	5
189.1	204.5	184.7	192.1	219.2	217.4	2001		6
247.2						2002	Moins gaz injecté et stocké	7
176.6	191.8	172.6	180.3	205.5	204.2	2001		8
27.2						2002	<b>Prélèvements nets</b>	9
12.5	12.7	12.1	11.8	13.7	13.2	2001		10
27.2						2002	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
12.5	12.7	12.1	11.8	13.7	13.2	2001		12
-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	2001		14
-	-	-	-	-	-	2002	- Pertes lors de traitement	15
-	-	-	-	-	-	2001		16
-	-	-	-	-	-	2002	- Utilisation dans les usines	17
-	-	-	-	-	-	2001		18
-	-	-	-	-	-	2002	- Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	2001		20
-	-	-	-	-	-	2002	Livraison de gaz marchand	21
-	-	-	-	-	-	2001		22
27.2						2002	Disposition total	23
12.5	12.7	12.1	11.8	13.7	13.2	2001		24
-	-	-	-	-	-	2002	<b>Total du gaz marchand</b>	25
-	-	-	-	-	-	2001		26
-	-	-	-	-	-	2002	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	2001		28
-	-	-	-	-	-	2002	Importations	29
-	-	-	-	-	-	2001		30
-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	2001		32
-	-	-	-	-	-	2002	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	33
-	-	-	-	-	-	2001		34
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	2002	Ventes des services - T.-N.-L.	35
-	-	-	-	-	-	2001		36
-	-	-	-	-	-	2002	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	2001		38
-	-	-	-	-	-	2002	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	2001		40
-	-	-	-	-	-	2002	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	2001		42
-	-	-	-	-	-	2002	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	2001		44
-	-	-	-	-	-	2002	- Ontario	45
-	-	-	-	-	-	2001		46
-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	2001		48
-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	2001		50
-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	2001		52
-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique	53
-	-	-	-	-	-	2001		54
-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	2001		56
-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	2001		58
-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	2001		60
-	-	-	-	-	-	2002	<b>Total des ventes services de gaz</b>	61
-	-	-	-	-	-	2001		62
-	-	-	-	-	-	2002	Exportations	63
-	-	-	-	-	-	2001		64
-	-	-	-	-	-	2002	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	2001		66
-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	2001		68
-	-	-	-	-	-	2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-	-	-	-	-	2001		70
-	-	-	-	-	-	2002	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	2001		72
-	-	-	-	-	-	2002	Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	2001		74
-	-	-	-	-	-	2002	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	75
-	-	-	-	-	-	2001		76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Nova Scotia

		Jan. to June Jan. à Juin	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	2 711.1	466.6	427.7	488.5	453.4	426.7
2		2001	2 486.6	384.2	391.2	440.3	391.0	450.6
3	Less field flared and waste	2002	1.8	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3
4		2001	1.7	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3
5	Net new production	2002	2 709.3	466.3	427.4	488.2	453.1	426.4
6		2001	2 484.9	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2002	2 709.3	466.3	427.4	488.2	453.1	426.4
10		2001	2 484.9	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
11	Field disposition and usage	2002	5.5	0.9	1.0	1.0	0.8	0.9
12		2001	6.0	1.0	1.0	1.0	0.9	1.1
13	Gathering system disposition and uses	2002	70.0	-	-	-	-	35.0
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	110.0	25.5	27.2	30.4	26.9	-
16		2001	145.4	15.2	15.9	21.8	23.8	34.9
17	- Plant uses	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	9.9	4.6	3.2	2.1	-	-
19	- Adjustment	2002	-69.4	-6.2	-10.5	-9.6	-9.6	-19.8
20		2001	-34.3	-2.4	-2.5	-2.7	-5.1	-11.2
21	Deliveries of marketable gas	2002	2 593.2	446.1	409.7	466.4	435.0	410.3
22		2001	2 357.9	365.6	373.3	417.8	371.1	425.5
23	Total disposition	2002	2 709.3	466.3	427.4	488.2	453.1	426.4
24		2001	2 484.9	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
25	Total marketable gas	2002	2 593.2	446.1	409.7	466.4	435.0	410.3
26		2001	2 357.9	365.6	373.3	417.8	371.1	425.5
27	Received from distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2002	2 593.2	446.1	409.7	466.4	435.0	410.3
34		2001	2 357.9	365.6	373.3	417.8	371.1	425.5
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld. Lab.	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	-	-	-	-	-	-
46		2001	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
52		2001	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-
54		2001	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2002	-	-	-	-	-	-
62		2001	-	-	-	-	-	-
63	Exports	2002	2 177.0	368.9	343.3	412.4	393.7	307.7
64		2001	2 361.6	366.1	370.9	422.5	369.1	426.8
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	444.9	84.1	75.0	62.9	49.7	98.0
66		2001	10.6	1.4	1.5	1.7	1.9	2.1
67	Deliveries to distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
68		2001	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2002	-24.9	-4.3	-6.4	-6.2	-8.4	0.2
70		2001	-14.3	-1.9	0.9	-6.4	0.1	-3.4
71	Pipeline Fuel	2002	-	-	-	-	-	-
72		2001	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-3.8	-2.6	-2.2	-2.7	-	4.4
74		2001	-	-26.2	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2002	2 593.2	446.1	409.7	466.4	435.0	410.3
76		2001	2 357.9	365.6	373.3	417.8	371.1	425.5

EAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Nouvelle-Écosse

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
ns de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
Approvisionnements :									
448.2						2002	Production originale brute	1	
429.3	447.2	491.2	469.0	496.2	467.5	517.8	2001	2	
0.3						2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3	
0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.3	0.3	2001	4	
447.9						2002	Production originale nette	5	
429.0	446.9	490.9	468.7	495.8	467.2	517.5	2001	6	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	2001		8
447.9						2002	Prélèvements nets	9	
429.0	446.9	490.9	468.7	495.8	467.2	517.5	2001	10	
0.9						2002	Emploi et utilisation sur les chantiers	11	
1.0	0.9	0.9	1.0	1.0	0.9	0.9	2001	12	
35.0	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	2001	14	
33.8	28.1	43.7	28.5	24.4	30.8	23.3	2002	- Pertes lors de traitement	15
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Utilisation dans les usines	16
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Rectifications	17
-13.7	-2.8	-11.7	-1.4	-1.5	-4.1	-2.9	2001	- Rectifications	18
-10.4							2002	Livraison de gaz marchand	19
425.7						2002		20	
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	2001	21	
447.9						2002	Disposition total	22	
429.0	446.9	490.9	468.7	495.8	467.2	517.5	2001	23	
425.7						2002	Total du gaz marchand	24	
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	2001	25	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Destockage par les distributeurs	26
-	-	-	-	-	-	-	2001	27	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations	28
-	-	-	-	-	-	-	2001	29	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages	30
-	-	-	-	-	-	-	2001	31	
425.7						2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	32	
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	2001	33	
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes des services - T.-N.-L.	35
-	-	-	-	-	-	-	2001	36	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	2001	38	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	2001	40	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	2001	42	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	2001	44	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Ontario	45
-	-	-	-	-	-	-	2001	46	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	2001	48	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	2001	50	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	2001	52	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique	53
-	-	-	-	-	-	-	2001	54	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	2001	56	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	2001	58	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	2001	60	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Total des ventes services de gaz	61
-	-	-	-	-	-	-	2001	62	
351.0						2002	Exportations	63	
406.2	424.2	462.5	444.3	474.9	442.5	494.8	2001	64	
75.2						2002	Ventes directes (excluant services de gaz)	65	
2.0	5.1	5.1	5.0	5.2	5.4	6.5	2001	66	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	-	2001	68	
0.2						2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69	
-3.6	-3.2	-3.3	-4.5	-2.9	-3.3	-5.1	2001	70	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	-	2001	72	
-0.7						2002	Pertes dans les pipelines	73	
-	-5.4	-6.3	-4.2	-5.3	-5.0	-	2001	74	
425.7						2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75	
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	2001	76	



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Ontario

		Jan. to June Jan. à Juin	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	185.1	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
2		2001	169.9	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
3	Less field flared and waste	2002	-	-	-	-	-	-
4		2001	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2002	185.1	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
6		2001	169.9	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>185.1</b>	<b>32.9</b>	<b>28.7</b>	<b>31.1</b>	<b>30.8</b>	<b>31.9</b>
10		<b>2001</b>	<b>169.9</b>	<b>35.8</b>	<b>25.5</b>	<b>29.5</b>	<b>24.7</b>	<b>27.4</b>
11	Field disposition and usage	2002	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	-	-	-	-	-	-
16		2001	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2002	-	-	-	-	-	-
20		2001	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2002	185.1	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
22		2001	169.9	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
23	Total disposition	2002	185.1	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
24		2001	169.9	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2002</b>	<b>185.1</b>	<b>32.9</b>	<b>28.7</b>	<b>31.1</b>	<b>30.8</b>	<b>31.9</b>
26		<b>2001</b>	<b>169.9</b>	<b>35.8</b>	<b>25.5</b>	<b>29.5</b>	<b>24.7</b>	<b>27.4</b>
27	Received from distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>185.1</b>	<b>32.9</b>	<b>28.7</b>	<b>31.1</b>	<b>30.8</b>	<b>31.9</b>
34		<b>2001</b>	<b>169.9</b>	<b>35.8</b>	<b>25.5</b>	<b>29.5</b>	<b>24.7</b>	<b>27.4</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	185.1	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
46		2001	169.9	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
52		2001	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-
54		2001	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2002</b>	<b>185.1</b>	<b>32.9</b>	<b>28.7</b>	<b>31.1</b>	<b>30.8</b>	<b>31.9</b>
62		<b>2001</b>	<b>169.9</b>	<b>35.8</b>	<b>25.5</b>	<b>29.5</b>	<b>24.7</b>	<b>27.4</b>
63	Exports	2002	-	-	-	-	-	-
64		2001	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	-	-	-	-	-	-
66		2001	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
68		2001	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2002	-	-	-	-	-	-
70		2001	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2002	-	-	-	-	-	-
72		2001	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-	-	-	-	-	-
74		2001	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>185.1</b>	<b>32.9</b>	<b>28.7</b>	<b>31.1</b>	<b>30.8</b>	<b>31.9</b>
76		<b>2001</b>	<b>169.9</b>	<b>35.8</b>	<b>25.5</b>	<b>29.5</b>	<b>24.7</b>	<b>27.4</b>

LEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Ontario

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
<b>Approvisionnements :</b>									
29.7							2002	Production originale brute	1
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001		2
-	-	-	-	-	-	-	2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
-	-	-	-	-	-	-	2001		4
29.7							2002	Production originale nette	5
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001		6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	2001		8
29.7							2002	<b>Prélèvements nets</b>	9
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001		10
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
-	-	-	-	-	-	-	2001		12
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	2001		14
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Pertes lors de traitement	15
-	-	-	-	-	-	-	2001		16
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Utilisation dans les usines	17
-	-	-	-	-	-	-	2001		18
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	-	2001		20
29.7							2002	Livraison de gaz marchand	21
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001		22
29.7							2002	Disposition total	23
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001		24
29.7							2002	<b>Total du gaz marchand</b>	25
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001		26
-	-	-	-	-	-	-	2002	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	-	2001		28
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	2001		30
-	-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	2001		32
29.7							2002	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	33
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001		34
<b>Utilisation :</b>									
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes des services - T.-N.-L.	35
-	-	-	-	-	-	-	2001		36
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	2001		38
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	2001		40
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	2001		42
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	2001		44
29.7							2002	- Ontario	45
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001		46
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	2001		48
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	2001		50
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	2001		52
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique	53
-	-	-	-	-	-	-	2001		54
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	2001		56
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	2001		58
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	2001		60
29.7							2002	<b>Total des ventes services de gaz</b>	61
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001		62
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportations	63
-	-	-	-	-	-	-	2001		64
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	-	2001		66
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	-	2001		68
-	-	-	-	-	-	-	2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-	-	-	-	-	-	2001		70
-	-	-	-	-	-	-	2002	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	-	2001		72
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	-	2001		74
29.7							2002	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	75
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001		76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Saskatchewan

			Jan. to June Jan. à Juin	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	2002	4 131.8		712.2	643.5	710.7	686.5	700.5
2		2001	4 129.3	8 330.0	712.0	633.9	716.3	678.8	708.4
3	Less field flared and waste	2002	279.4		45.2	42.5	48.6	45.9	49.5
4		2001	276.7	536.0	44.9	42.0	48.8	45.6	51.3
5	Net new production	2002	3 852.4		667.0	601.0	662.1	640.6	651.0
6		2001	3 852.6	7 794.0	667.1	591.9	667.5	633.2	657.1
7	Less injected and stored	2002	-		-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2002	<b>3 852.4</b>		<b>667.0</b>	<b>601.0</b>	<b>662.1</b>	<b>640.6</b>	<b>651.0</b>
10		2001	<b>3 852.6</b>	<b>7 794.0</b>	<b>667.1</b>	<b>591.9</b>	<b>667.5</b>	<b>633.2</b>	<b>657.1</b>
11	Field disposition and usage	2002	457.5		86.2	71.4	76.6	71.5	68.6
12		2001	460.8	990.5	85.6	70.7	76.9	71.4	71.1
13	Gathering system disposition and uses	2002	377.3		79.7	65.3	70.6	66.0	63.0
14		2001	379.3	588.2	79.2	64.6	70.8	65.9	65.3
15	- Shrinkage	2002	42.2		8.6	6.8	6.9	5.9	6.5
16		2001	42.4	86.0	8.5	6.7	6.9	5.9	6.7
17	- Plant uses	2002	54.1		10.5	10.0	9.5	9.9	9.1
18		2001	54.3	93.1	10.4	9.9	9.5	9.9	9.4
19	- Adjustment	2002	- 187.9		-69.1	-40.9	-35.6	-28.8	-11.8
20		2001	- 216.1	- 299.8	-64.0	-43.3	-32.5	-35.0	-30.1
21	Deliveries of marketable gas	2002	3 109.2		551.1	488.4	534.1	516.1	515.6
22		2001	3 131.9	6 336.0	547.4	483.3	535.9	515.1	534.7
23	Total disposition	2002	3 852.4		667.0	601.0	662.1	640.6	651.0
24		2001	3 852.6	7 794.0	667.1	591.9	667.5	633.2	657.1
25	<b>Total marketable gas</b>	2002	<b>3 109.2</b>		<b>551.1</b>	<b>488.4</b>	<b>534.1</b>	<b>516.1</b>	<b>515.6</b>
26		2001	<b>3 131.9</b>	<b>6 336.0</b>	<b>547.4</b>	<b>483.3</b>	<b>535.9</b>	<b>515.1</b>	<b>534.7</b>
27	Received from distributor storage	2002	597.1		172.2	112.4	184.9	84.8	34.6
28		2001	459.1	629.4	108.8	217.7	73.3	21.8	20.9
29	Imports	2002	-		-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-		-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2002	<b>3 706.3</b>		<b>723.3</b>	<b>600.8</b>	<b>719.0</b>	<b>600.9</b>	<b>550.2</b>
34		2001	<b>3 591.0</b>	<b>6 965.4</b>	<b>656.2</b>	<b>701.0</b>	<b>609.2</b>	<b>536.9</b>	<b>555.6</b>
<b>Disposition :</b>									
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-		-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-		-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-		-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-		-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-		-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	1 564.2		258.4	221.4	251.1	289.5	295.9
46		2001	1 274.7	2 475.8	245.7	250.7	203.2	197.6	168.0
47	- Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	1 074.7		272.5	220.3	282.4	156.7	100.0
50		2001	987.1	1 645.5	255.2	284.4	207.6	132.2	68.7
51	- Alberta	2002	-		-	-	-	-	-
52		2001	-	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	-		-	-	-	-	-
54		2001	-	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2002	-		-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-		-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-		-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2002	<b>2 638.9</b>		<b>530.9</b>	<b>441.7</b>	<b>533.5</b>	<b>446.2</b>	<b>395.9</b>
62		2001	<b>2 261.8</b>	<b>4 121.3</b>	<b>500.9</b>	<b>535.1</b>	<b>410.8</b>	<b>329.8</b>	<b>236.7</b>
63	Exports	2002	7.0		1.6	0.8	1.0	0.6	1.3
64		2001	5.3	21.7	0.9	0.8	1.1	0.8	0.9
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	652.6		157.0	149.2	174.0	141.1	27.4
66		2001	701.7	1 349.6	105.0	127.1	131.7	115.5	129.8
67	Deliveries to distributor storage	2002	337.5		1.2	-	-	9.8	126.8
68		2001	421.4	1 112.4	21.3	-	20.9	68.6	165.8
69	Line pack fluctuation	2002	2.1		-0.4	-0.3	-	0.2	1.0
70		2001	-0.7	-1.2	-1.3	1.0	-0.5	-1.4	1.0
71	Pipeline Fuel	2002	37.9		7.4	6.3	6.7	5.6	5.5
72		2001	37.5	72.6	7.6	6.7	6.9	5.4	5.5
73	Pipeline losses	2002	30.3		25.6	3.1	3.8	-2.6	-7.7
74		2001	164.0	289.0	21.8	30.3	38.3	18.2	15.9
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2002	<b>3 706.3</b>		<b>723.3</b>	<b>600.8</b>	<b>719.0</b>	<b>600.9</b>	<b>550.2</b>
76		2001	<b>3 591.0</b>	<b>6 965.4</b>	<b>656.2</b>	<b>701.0</b>	<b>609.2</b>	<b>536.9</b>	<b>555.6</b>



EAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Saskatchewan

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
ons de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								<b>Approvisionnements :</b>
678.4						2002	Production originale brute	1
679.9	697.6	701.0	681.3	711.6	691.6	717.6	2001	2
47.7						2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
44.1	44.5	44.0	45.5	45.5	39.9	39.9	2001	4
630.7						2002	Production originale nette	5
635.8	653.1	657.0	635.8	666.1	651.7	677.7	2001	6
-						2002	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	2001	8
630.7						2002	Prélèvements nets	9
635.8	653.1	657.0	635.8	666.1	651.7	677.7	2001	10
83.2						2002	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
85.1	90.9	86.1	81.8	88.3	87.6	95.0	2001	12
32.7						2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
33.5	37.2	33.0	32.7	35.2	32.9	37.9	2001	14
7.5						2002	- Pertes lors de traitement	15
7.7	8.1	7.9	7.1	7.0	6.8	6.7	2001	16
5.1						2002	- Utilisation dans les usines	17
5.2	6.9	6.5	7.0	6.1	6.8	5.5	2001	18
-1.7						2002	- Rectifications	19
-11.2	-14.1	0.2	-15.5	-18.3	-14.7	-21.3	2001	20
503.9						2002	Livraison de gaz marchand	21
515.5	524.1	523.3	522.7	547.8	532.3	553.9	2001	22
630.7						2002	Disposition total	23
635.8	653.1	657.0	635.8	666.1	651.7	677.7	2001	24
503.9						2002	Total du gaz marchand	25
515.5	524.1	523.3	522.7	547.8	532.3	553.9	2001	26
8.2						2002	Destockage par les distributeurs	27
16.6	18.4	16.7	-	14.1	27.3	93.8	2001	28
-						2002	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	2001	30
-						2002	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	2001	32
512.1						2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
532.1	542.5	540.0	522.7	561.9	559.6	647.7	2001	34
								<b>Utilisation :</b>
-						2002	Ventes des services - T.-N.-L.	35
-	-	-	-	-	-	-	2001	36
-						2002	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	2001	38
-						2002	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	2001	40
-						2002	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	2001	42
-						2002	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	2001	44
247.9						2002	- Ontario	45
209.5	162.8	161.9	173.1	227.3	238.5	237.5	2001	46
-						2002	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	2001	48
42.8						2002	- Saskatchewan	49
39.0	30.5	33.1	50.2	129.2	161.4	254.0	2001	50
-						2002	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	2001	52
-						2002	- Colombie-Britannique	53
-	-	-	-	-	-	-	2001	54
-						2002	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	2001	56
-						2002	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	2001	58
-						2002	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	2001	60
290.7						2002	Total des ventes services de gaz	61
248.5	193.3	195.0	223.3	356.5	399.9	491.5	2001	62
1.7						2002	Exportations	63
0.8	7.0	1.5	2.4	1.0	3.0	1.5	2001	64
3.9						2002	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
92.6	93.9	110.0	109.2	117.6	98.2	119.0	2001	66
199.7						2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
144.8	210.9	213.6	178.7	51.6	33.0	3.2	2001	68
1.6						2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
0.5	-0.1	1.4	-2.7	1.2	0.5	-0.8	2001	70
6.4						2002	Gaz consommé dans les réseaux	71
5.4	5.1	5.1	5.7	5.7	5.9	7.6	2001	72
8.1						2002	Pertes dans les pipelines	73
39.5	32.4	13.4	6.1	28.3	19.1	25.7	2001	74
512.1						2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
532.1	542.5	540.0	522.7	561.9	559.6	647.7	2001	76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Alberta

			Jan. to June Jan. à Juin	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	2002	85 478.5		15 263.3	13 546.7	15 136.8	14 050.5	14 078.5
2		2001	88 103.4	174 094.2	15 752.2	14 226.2	15 033.2	14 259.6	14 705.2
3	Less field flared and waste	2002	551.4		98.7	87.6	94.8	87.5	90.5
4		2001	733.0	1 387.2	126.8	122.4	126.9	117.8	123.1
5	Net new production	2002	84 927.1		15 164.6	13 459.1	15 042.0	13 963.0	13 988.0
6		2001	87 370.4	172 707.0	15 625.4	14 103.8	14 906.3	14 141.8	14 582.1
7	Less injected and stored	2002	5 145.6		553.7	502.8	533.0	1 047.8	1 276.4
8		2001	5 954.3	12 542.9	539.8	481.8	626.2	1 086.0	1 571.7
9	Net withdrawals	2002	79 781.5		14 610.9	12 956.3	14 509.0	12 915.2	12 711.6
10		2001	81 416.1	160 164.1	15 085.6	13 622.0	14 280.1	13 055.8	13 010.4
11	Field disposition and usage	2002	1 682.8		305.2	270.6	293.7	272.8	275.2
12		2001	1 494.3	3 140.2	264.6	243.9	259.9	255.7	240.4
13	Gathering system disposition and uses	2002	1 742.8		344.7	239.6	301.7	283.6	330.3
14		2001	1 672.3	3 515.6	303.0	254.7	313.6	280.1	262.3
15	- Shrinkage (1)	2002	7 546.8		1 331.0	1 236.5	1 355.1	1 278.0	1 205.0
16		2001	7 130.7	14 574.0	1 315.1	1 022.6	1 305.4	1 085.4	1 199.3
17	- Plant uses (2)	2002	2 662.3		435.5	432.1	469.2	518.1	404.7
18		2001	2 454.1	4 890.5	411.4	383.5	417.2	405.9	416.2
19	- Adjustment	2002	873.8		455.3	369.9	120.8	-57.2	39.6
20		2001	809.5	1 368.2	435.1	477.3	70.5	69.6	-96.3
21	Deliveries of marketable gas	2002	65 273.0		11 739.2	10 407.6	11 968.5	10 619.9	10 456.8
22		2001	67 855.2	132 675.6	12 356.4	11 240.0	11 913.5	10 959.1	10 988.5
23	Total disposition	2002	79 781.5		14 610.9	12 956.3	14 509.0	12 915.2	12 711.6
24		2001	81 416.1	160 164.1	15 085.6	13 622.0	14 280.1	13 055.8	13 010.4
25	Total marketable gas	2002	65 273.0		11 739.2	10 407.6	11 968.5	10 619.9	10 456.8
26		2001	67 855.2	132 675.6	12 356.4	11 240.0	11 913.5	10 959.1	10 988.5
27	Received from distributor storage	2002	11 816.2		3 221.6	3 077.0	2 473.4	1 321.4	885.0
28		2001	11 392.5	16 601.5	3 829.7	2 986.0	1 617.8	1 215.6	959.3
29	Imports	2002	-		-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-		-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2002	77 089.2		14 960.8	13 484.6	14 441.9	11 941.3	11 341.8
34		2001	79 247.7	149 277.1	16 186.1	14 226.0	13 531.3	12 174.7	11 947.8
<b>Disposition :</b>									
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-		-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-		-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-		-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-		-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	3 137.8		682.9	661.6	634.7	452.3	397.3
44		2001	2 863.2	5 222.1	675.2	622.3	584.0	404.0	300.0
45	- Ontario	2002	5 398.4		1 559.4	1 397.0	1 271.1	910.1	242.5
46		2001	5 547.3	6 943.7	1 979.3	1 527.4	1 300.0	646.4	74.4
47	- Manitoba	2002	816.0		218.6	171.6	196.0	110.5	78.0
48		2001	898.4	1 434.4	241.1	249.4	193.7	111.9	59.3
49	- Saskatchewan	2002	-		-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	8 813.2		1 838.5	1 562.1	1 851.4	1 516.6	1 131.2
52		2001	9 764.0	16 824.3	2 023.3	2 038.0	1 846.0	1 573.0	1 378.0
53	- British Columbia	2002	335.9		71.5	55.6	87.8	60.5	38.6
54		2001	264.2	519.2	51.3	66.2	46.5	43.4	34.1
55	- Yukon	2002	-		-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-		-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-		-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2002	18 501.3		4 370.9	3 847.9	4 041.0	3 050.0	1 887.6
62		2001	19 337.1	30 943.7	4 970.2	4 503.3	3 970.2	2 778.7	1 845.8
63	Exports	2002	44 256.0		8 082.9	7 452.2	7 929.1	6 847.7	6 939.6
64		2001	46 506.7	91 554.9	9 361.0	7 811.1	7 823.6	7 263.1	7 031.3
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	7 745.5		1 399.3	1 202.5	1 261.1	1 296.8	1 349.3
66		2001	6 535.3	13 693.4	1 270.0	1 136.5	1 144.3	1 047.8	989.0
67	Deliveries to distributor storage	2002	4 580.6		672.8	597.9	860.3	574.5	869.2
68		2001	4 715.2	8 552.4	99.7	262.3	283.2	811.8	1 754.5
69	Line pack fluctuation	2002	- 128.5		-15.6	-26.1	-30.2	-10.4	-15.0
70		2001	-0.4	- 115.1	31.0	38.1	30.6	-26.8	-5.6
71	Pipeline Fuel	2002	2 454.9		430.2	395.1	435.7	379.6	407.5
72		2001	2 099.4	4 431.4	456.7	344.7	350.1	286.2	309.6
73	Pipeline losses	2002	- 320.6		20.3	15.1	-55.1	- 196.9	-96.4
74		2001	54.4	216.4	-2.5	130.0	-70.7	13.9	23.2
75	TOTAL NET DISPOSITION	2002	77 089.2		14 960.8	13 484.6	14 441.9	11 941.3	11 341.8
76		2001	79 247.7	149 277.1	16 186.1	14 226.0	13 531.3	12 174.7	11 947.8

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

EAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Alberta

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Unités de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnements :								
13 402.7						2002	Production originale brute	1
14 127.0	14 570.7	14 379.7	13 610.5	14 546.6	14 180.8	2001		2
92.3						2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
116.0	117.5	117.2	114.1	108.7	99.9	2001		4
13 310.4						2002	Production originale nette	5
14 011.0	14 453.2	14 262.5	13 496.4	14 437.9	14 080.9	2001		6
1 231.9						2002	Moins gaz injecté et stocké	7
1 648.8	1 441.2	1 223.2	1 185.2	1 185.2	822.8	2001		8
12 078.5						2002	Prélèvements nets	9
12 362.2	13 012.0	13 039.3	12 311.2	13 252.7	13 258.1	2001		10
265.3						2002	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
229.8	268.7	277.3	245.3	282.9	275.1	2001		12
242.9						2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
258.6	295.2	270.8	252.3	348.2	341.0	2001		14
1 141.2						2002	- Pertes lors de traitement (1)	15
1 202.9	1 282.8	1 311.8	1 019.4	1 336.4	1 241.8	2001		16
402.7						2002	- Utilisation dans les usines (2)	17
419.9	391.9	394.7	383.8	437.0	410.6	2001		18
-54.6						2002	- Rectifications	19
- 146.7	-9.9	56.3	231.2	- 359.8	233.4	2001		20
10 081.0						2002	Livraison de gaz marchand	21
10 397.7	10 783.3	10 728.4	10 179.2	11 208.0	10 756.2	2001		22
12 078.5						2002	Disposition total	23
12 362.2	13 012.0	13 039.3	12 311.2	13 252.7	13 258.1	2001		24
10 081.0						2002	Total du gaz marchand	25
10 397.7	10 783.3	10 728.4	10 179.2	11 208.0	10 756.2	2001		26
837.8						2002	Destockage par les distributeurs	27
784.1	820.6	995.2	414.8	587.8	1 127.4	2001		28
-						2002	Importations	29
-	-	-	-	-	-	2001		30
-						2002	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	2001		32
10 918.8						2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
11 181.8	11 603.9	11 723.6	10 594.0	11 795.8	11 883.6	2001		34
Utilisation :								
-						2002	Ventes des services - T.-N.-L.	35
-	-	-	-	-	-	2001		36
-						2002	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	2001		38
-						2002	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	2001		40
-						2002	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	2001		42
309.0						2002	- Québec	43
277.7	270.8	271.5	304.7	433.3	507.7	2001		44
18.3						2002	- Ontario	45
19.8	17.2	27.3	14.9	34.7	443.1	2001		46
41.3						2002	- Manitoba	47
43.0	38.0	36.1	44.4	107.3	118.8	2001		48
-						2002	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	2001		50
913.4						2002	- Alberta	51
905.7	909.3	884.1	893.5	1 249.0	1 388.1	2001		52
21.9						2002	- Colombie-Britannique	53
22.7	17.8	12.0	21.8	39.4	70.5	2001		54
-						2002	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	2001		56
-						2002	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	2001		58
-						2002	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	2001		60
1 303.9						2002	Total des ventes services de gaz	61
1 268.9	1 253.1	1 231.0	1 279.3	1 863.7	2 528.2	2001		62
7 004.5						2002	Exportations	63
7 216.6	7 898.6	8 040.3	6 900.7	7 668.2	7 290.6	2001		64
1 236.5						2002	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
947.7	1 044.5	1 202.3	1 068.8	1 322.1	1 243.5	2001		66
1 005.9						2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
1 503.7	1 044.3	912.7	798.5	430.4	488.5	2001		68
-31.2						2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-67.7	-51.2	-11.3	-23.1	-3.6	-20.7	2001		70
406.8						2002	Gaz consommé dans les réseaux	71
352.1	434.2	439.0	408.5	384.7	332.4	2001		72
-7.6						2002	Pertes dans les pipelines	73
-39.5	-19.6	-90.4	161.3	130.3	21.1	2001		74
10 918.8						2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
11 181.8	11 603.9	11 723.6	10 594.0	11 795.8	11 883.6	2001		76

compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, British Columbia

		Jan. to June Jan. à Juin	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	16 081.1	2 585.1	2 404.2	2 793.4	2 761.7	2 840.4
2		2001	13 534.8	2 202.5	2 020.6	2 217.8	2 331.5	2 446.7
3	Less field flared and waste	2002	49.9	8.3	7.4	8.9	9.5	5.8
4		2001	77.2	15.0	10.6	17.5	9.2	12.3
5	Net new production	2002	16 031.2	2 576.8	2 396.8	2 784.5	2 752.2	2 834.6
6		2001	13 457.6	2 187.5	2 010.0	2 200.3	2 322.3	2 434.4
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2002	16 031.2	2 576.8	2 396.8	2 784.5	2 752.2	2 834.6
10		2001	13 457.6	2 187.5	2 010.0	2 200.3	2 322.3	2 434.4
11	Field disposition and usage	2002	444.4	80.0	69.1	76.2	76.1	69.9
12		2001	414.9	73.1	68.1	67.3	70.3	72.7
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	1 140.5	208.1	178.6	196.3	187.6	187.6
16		2001	1 212.5	198.8	217.5	212.6	210.8	203.1
17	- Plant uses	2002	391.7	75.8	47.4	56.9	63.9	78.2
18		2001	377.5	66.7	67.7	63.2	59.7	63.8
19	- Adjustment	2002	- 126.2	- 119.0	- 48.0	169.7	- 76.7	- 28.0
20		2001	- 102.1	- 678.5	19.3	- 19.1	- 137.4	- 2.3
21	Deliveries of marketable gas	2002	14 180.8	2 331.9	2 149.7	2 285.4	2 501.3	2 526.9
22		2001	11 554.8	1 829.6	1 652.0	1 876.3	2 118.9	2 097.1
23	Total disposition	2002	16 031.2	2 576.8	2 396.8	2 784.5	2 752.2	2 834.6
24		2001	13 457.6	2 187.5	2 010.0	2 200.3	2 322.3	2 434.4
25	Total marketable gas	2002	14 180.8	2 331.9	2 149.7	2 285.4	2 501.3	2 526.9
26		2001	11 554.8	1 829.6	1 652.0	1 876.3	2 118.9	2 097.1
27	Received from distributor storage	2002	1 020.5	209.2	212.0	210.7	104.0	133.3
28		2001	1 342.1	284.0	287.5	206.6	223.7	191.4
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2002	15 201.3	2 541.1	2 361.7	2 496.1	2 605.3	2 660.2
34		2001	12 896.9	2 113.6	1 939.5	2 082.9	2 342.6	2 288.5
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	797.0	126.0	123.4	131.8	130.3	147.0
46		2001	727.4	123.2	129.2	126.2	116.5	117.5
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	2 574.1	456.9	450.1	487.0	428.3	383.4
52		2001	1 271.5	162.5	132.2	148.4	235.3	259.9
53	- British Columbia	2002	1 192.9	340.1	280.6	328.7	142.7	82.7
54		2001	1 135.0	329.4	296.5	248.1	155.6	53.1
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2002	4 564.0	923.0	854.1	947.5	701.3	613.1
62		2001	3 133.9	615.1	557.9	522.7	507.4	430.5
63	Exports	2002	5 988.1	961.0	1 097.9	1 042.4	973.2	946.1
64		2001	5 577.1	956.7	891.3	1 092.8	875.1	997.6
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	2 360.9	415.7	379.5	452.9	434.1	383.4
66		2001	2 351.2	353.3	410.3	402.2	389.4	394.4
67	Deliveries to distributor storage	2002	2 088.8	9.3	38.2	18.8	465.6	732.6
68		2001	1 104.1	-	1.4	-	297.8	444.7
69	Line pack fluctuation	2002	3.1	1.4	- 3.9	0.6	5.6	- 2.8
70		2001	61.4	4.3	3.9	51.9	- 1.9	1.0
71	Pipeline Fuel	2002	290.9	87.1	52.2	56.5	39.0	31.7
72		2001	496.2	89.8	182.5	87.6	72.9	37.0
73	Pipeline losses	2002	- 94.5	143.6	- 56.3	- 22.6	- 13.5	- 43.9
74		2001	173.0	94.4	- 107.8	- 74.3	201.9	- 16.7
75	TOTAL NET DISPOSITION	2002	15 201.3	2 541.1	2 361.7	2 496.1	2 605.3	2 660.2
76		2001	12 896.9	2 113.6	1 939.5	2 082.9	2 342.6	2 288.5

EAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Colombie-Britannique

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
ns de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
Approvisionnementnements :									
2 696.3							2002	Production originale brute	1
2 315.7	2 617.3	2 624.8	2 494.2	2 599.2	2 506.4	2 543.1	2001		2
10.0							2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
12.6	10.3	9.9	7.1	8.6	8.7	8.6	2001		4
2 686.3							2002	Production originale nette	5
2 303.1	2 607.0	2 614.9	2 487.1	2 590.6	2 497.7	2 534.5	2001		6
-							2002	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	2001		8
2 686.3							2002	Prélèvements nets	9
2 303.1	2 607.0	2 614.9	2 487.1	2 590.6	2 497.7	2 534.5	2001		10
73.1							2002	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
63.4	71.6	71.8	70.6	68.5	72.3	72.3	2001		12
-							2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	2001		14
182.3							2002	- Pertes lors de traitement	15
169.7	209.8	197.9	199.9	215.7	204.9	204.9	2001		16
69.5							2002	- Utilisation dans les usines	17
56.4	59.9	66.5	69.2	61.0	54.7	54.7	2001		18
-24.2							2002	- Rectifications	19
32.7	- 106.0	-88.9	-69.2	-61.5	-62.0	- 188.8	2001		20
2 385.6							2002	Livraison de gaz marchand	21
1 980.9	2 371.7	2 367.6	2 216.6	2 306.9	2 227.8	2 391.4	2001		22
2 686.3							2002	Disposition total	23
2 303.1	2 607.0	2 614.9	2 487.1	2 590.6	2 497.7	2 534.5	2001		24
2 385.6							2002	Total du gaz marchand	25
1 980.9	2 371.7	2 367.6	2 216.6	2 306.9	2 227.8	2 391.4	2001		26
151.3							2002	Destockage par les distributeurs	27
148.9	86.1	54.7	44.3	62.1	222.2	306.9	2001		28
-							2002	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	2001		30
-							2002	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	2001		32
2 536.9							2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
2 129.8	2 457.8	2 422.3	2 260.9	2 369.0	2 450.0	2 698.3	2001		34
Utilisation :									
-							2002	Ventes des services - T.-N.-L.	35
-	-	-	-	-	-	-	2001		36
-							2002	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	2001		38
-							2002	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	2001		40
-							2002	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	2001		42
-							2002	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	2001		44
138.5							2002	- Ontario	45
114.8	57.6	98.1	96.1	150.0	131.8	137.1	2001		46
-							2002	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	2001		48
-							2002	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	2001		50
368.4							2002	- Alberta	51
333.2	454.6	378.3	363.1	447.2	462.5	431.0	2001		52
18.1							2002	- Colombie-Britannique	53
52.3	-	-	4.5	131.5	197.4	280.4	2001		54
-							2002	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	2001		56
-							2002	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	2001		58
-							2002	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	2001		60
525.0							2002	Total des ventes services de gaz	61
500.3	512.2	476.4	463.7	728.7	791.7	848.5	2001		62
967.5							2002	Exportations	63
763.6	1 070.8	1 010.8	997.3	1 045.7	925.0	931.4	2001		64
295.3							2002	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
401.6	267.7	415.5	402.1	446.9	475.4	413.0	2001		66
824.3							2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
360.2	527.5	419.7	358.1	66.5	210.1	306.6	2001		68
2.2							2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
2.2	2.0	4.7	-0.3	-1.0	0.5	7.2	2001		70
24.4							2002	Gaz consommé dans les réseaux	71
26.4	35.5	33.1	31.2	47.0	45.6	59.9	2001		72
- 101.8							2002	Pertes dans les pipelines	73
75.5	42.1	62.1	8.8	35.2	1.7	131.7	2001		74
2 536.9							2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
2 129.8	2 457.8	2 422.3	2 260.9	2 369.0	2 450.0	2 698.3	2001		76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Yukon

		Jan. to June Jan. à Juin	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	200.6	36.5	31.9	34.1	33.3	33.2
2		2001	249.9	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
3	Less field flared and waste	2002	0.5	0.1	-	0.1	0.1	0.1
4		2001	-	0.1	-	-	-	-
5	Net new production	2002	200.1	36.4	31.9	34.0	33.2	33.1
6		2001	249.9	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2002	200.1	36.4	31.9	34.0	33.2	33.1
10		2001	249.9	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
11	Field disposition and usage	2002	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	33.8	6.1	5.4	5.7	5.6	5.6
16		2001	41.3	7.6	7.1	7.2	6.7	6.8
17	- Plant uses	2002	9.2	1.9	1.7	1.7	1.4	1.4
18		2001	11.1	2.1	2.2	2.0	1.4	1.2
19	- Adjustment	2002	-	-	-	-	-	-
20		2001	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2002	157.1	28.4	24.8	26.6	26.2	26.1
22		2001	197.5	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
23	Total disposition	2002	200.1	36.4	31.9	34.0	33.2	33.1
24		2001	249.9	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
25	Total marketable gas	2002	157.1	28.4	24.8	26.6	26.2	26.1
26		2001	197.5	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
27	Received from distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2002	157.1	28.4	24.8	26.6	26.2	26.1
34		2001	197.5	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	-	-	-	-	-	-
46		2001	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
52		2001	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	157.1	28.4	24.8	26.6	26.2	26.1
54		2001	197.5	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2002	157.1	28.4	24.8	26.6	26.2	26.1
62		2001	197.5	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
63	Exports	2002	-	-	-	-	-	-
64		2001	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	-	-	-	-	-	-
66		2001	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
68		2001	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2002	-	-	-	-	-	-
70		2001	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2002	-	-	-	-	-	-
72		2001	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-	-	-	-	-	-
74		2001	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2002	157.1	28.4	24.8	26.6	26.2	26.1
76		2001	197.5	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9



LEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Yukon

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
ons de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								<b>Approvisionnements :</b>
31.6							2002	Production originale brute
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	37.0	2001	
0.1	-	-	-	-	-	0.1	2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
-	-	-	-	-	-	-	2001	
31.5							2002	Production originale nette
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	36.9	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Moins gaz injecté et stocké
-	-	-	-	-	-	-	2001	
31.5							2002	Prélèvements nets
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	36.9	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation sur les chantiers
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	
5.4							2002	- Pertes lors de traitement
5.9	6.1	6.7	6.2	6.4	6.1	6.2	2001	
1.1							2002	- Utilisation dans les usines
2.2	2.2	1.1	1.1	1.9	1.9	2.1	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Rectifications
-	-	-	-	-	-	-	2001	
25.0							2002	Livraison de gaz marchand
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2001	
31.5							2002	Disposition total
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	36.9	2001	
25.0							2002	Total du gaz marchand
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Destockage par les distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	2001	
25.0							2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2001	
								<b>Utilisation :</b>
-							2002	Ventes des services - T.-N.-L.
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-							2002	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-							2002	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-							2002	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-							2002	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-							2002	- Ontario
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-							2002	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-							2002	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-							2002	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	2001	
25.0							2002	- Colombie-Britannique
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-							2002	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-							2002	- Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	2001	
25.0							2002	Total des ventes services de gaz
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportations
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-							2002	Ventes directes (excluant services de gaz)
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-							2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-							2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-							2002	Gaz consommé dans les réseaux
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-							2002	Pertes dans les pipelines
-	-	-	-	-	-	-	2001	
25.0							2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2001	

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Northwest Territories

		Jan. to June Jan. à Juin	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	658.8	126.3	119.1	102.8	106.4	106.4
2		2001	668.2	113.1	108.5	115.8	116.9	123.3
3	Less field flared and waste	2002	2.2	0.4	0.3	0.3	0.3	0.5
4		2001	1.7	0.3	0.2	0.3	0.3	0.4
5	Net new production	2002	656.6	125.9	118.8	102.5	106.1	105.9
6		2001	666.5	112.8	108.3	115.5	116.6	122.9
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2002	<b>656.6</b>	<b>125.9</b>	<b>118.8</b>	<b>102.5</b>	<b>106.1</b>	<b>105.9</b>
10		2001	<b>666.5</b>	<b>112.8</b>	<b>108.3</b>	<b>115.5</b>	<b>116.6</b>	<b>122.9</b>
11	Field disposition and usage	2002	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	103.6	21.7	21.0	16.8	15.4	15.2
16		2001	115.8	20.0	19.0	20.3	20.0	21.6
17	- Plant uses	2002	62.8	12.0	11.1	11.2	11.3	8.4
18		2001	58.1	9.9	9.6	10.7	9.0	9.9
19	- Adjustment	2002	-	-	-	-	-	-
20		2001	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2002	490.2	92.2	86.7	74.5	79.4	82.3
22		2001	492.6	82.9	79.7	84.5	87.6	91.4
23	Total disposition	2002	656.6	125.9	118.8	102.5	106.1	105.9
24		2001	666.5	112.8	108.3	115.5	116.6	122.9
25	<b>Total marketable gas</b>	2002	<b>490.2</b>	<b>92.2</b>	<b>86.7</b>	<b>74.5</b>	<b>79.4</b>	<b>82.3</b>
26		2001	<b>492.6</b>	<b>82.9</b>	<b>79.7</b>	<b>84.5</b>	<b>87.6</b>	<b>91.4</b>
27	Received from distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2002	<b>490.2</b>	<b>92.2</b>	<b>86.7</b>	<b>74.5</b>	<b>79.4</b>	<b>82.3</b>
34		2001	<b>492.6</b>	<b>82.9</b>	<b>79.7</b>	<b>84.5</b>	<b>87.6</b>	<b>91.4</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	-	-	-	-	-	-
46		2001	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
52		2001	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	453.6	85.7	81.1	68.3	74.0	76.0
54		2001	446.9	74.8	72.7	77.8	79.9	83.1
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	36.6	6.5	5.6	6.2	5.4	6.3
58		2001	45.7	8.1	7.0	6.7	7.7	8.3
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2002	<b>490.2</b>	<b>92.2</b>	<b>86.7</b>	<b>74.5</b>	<b>79.4</b>	<b>82.3</b>
62		2001	<b>492.6</b>	<b>82.9</b>	<b>79.7</b>	<b>84.5</b>	<b>87.6</b>	<b>91.4</b>
63	Exports	2002	-	-	-	-	-	-
64		2001	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	-	-	-	-	-	-
66		2001	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
68		2001	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2002	-	-	-	-	-	-
70		2001	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2002	-	-	-	-	-	-
72		2001	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-	-	-	-	-	-
74		2001	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2002	<b>490.2</b>	<b>92.2</b>	<b>86.7</b>	<b>74.5</b>	<b>79.4</b>	<b>82.3</b>
76		2001	<b>492.6</b>	<b>82.9</b>	<b>79.7</b>	<b>84.5</b>	<b>87.6</b>	<b>91.4</b>

EAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Territoires du Nord-Ouest

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
ns de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
97.8							2002	Approvisionnements :
90.6	132.0	137.4	132.8	143.9	140.8	117.7	2001	Production originale brute 1
0.4							2002	
0.2	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
97.4							2002	
90.4	131.6	137.1	132.5	143.6	140.5	117.3	2001	Production originale nette 5
-							2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz injecté et stocké 7
97.4							2002	
90.4	131.6	137.1	132.5	143.6	140.5	117.3	2001	Prélèvements nets 9
-							2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
-							2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs 12
13.5							2002	
14.9	24.1	25.2	24.1	25.4	24.6	19.0	2001	- Pertes lors de traitement 15
8.8							2002	
9.0	9.4	11.4	9.6	10.5	12.3	11.9	2001	- Utilisation dans les usines 17
-							2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Rectifications 19
75.1							2002	
66.5	98.1	100.5	98.8	107.7	103.6	86.4	2001	Livraison de gaz marchand 21
97.4							2002	
90.4	131.6	137.1	132.5	143.6	140.5	117.3	2001	Disposition total 23
75.1							2002	
66.5	98.1	100.5	98.8	107.7	103.6	86.4	2001	Total du gaz marchand 25
-							2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Destockage par les distributeurs 27
-							2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations 29
-							2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages 31
75.1							2002	
66.5	98.1	100.5	98.8	107.7	103.6	86.4	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33
								34
-							2002	Utilisation :
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes des services - T.-N.-L. 35
-							2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Île-Du-Prince-Édouard 37
-							2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse 38
-							2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouveau-Brunswick 40
-							2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec 41
-							2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Ontario 42
-							2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba 43
-							2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan 44
68.5							2002	
58.6	89.8	93.1	91.5	99.8	96.3	79.4	2001	- Colombie-Britannique 45
-							2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon 46
6.6							2002	
7.9	8.3	7.4	7.3	7.9	7.3	7.0	2001	- Territoires du Nord-Ouest 47
-							2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut 48
75.1							2002	
66.5	98.1	100.5	98.8	107.7	103.6	86.4	2001	Total des ventes services de gaz 59
-							2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportations 60
-							2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes directes (excluant services de gaz) 63
-							2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 64
-							2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 65
-							2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Gaz consommé dans les réseaux 66
-							2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pertes dans les pipelines 67
75.1							2002	
66.5	98.1	100.5	98.8	107.7	103.6	86.4	2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 71
								72
								73
								74
								75
								76



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Foreign

		Jan. to June Jan. à Juin	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-
3	Less field flared and waste	2002	-	-	-	-	-	-
4		2001	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2002	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2002</b>	-	-	-	-	-	-
10		<b>2001</b>	-	-	-	-	-	-
11	Field disposition and usage	2002	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	-	-	-	-	-	-
16		2001	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2002	-	-	-	-	-	-
20		2001	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2002	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2002	-	-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2002</b>	-	-	-	-	-	-
26		<b>2001</b>	-	-	-	-	-	-
27	Received from distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	1 597.4	256.9	344.2	289.6	173.7	281.6
30		2001	2 110.0	212.3	283.2	461.5	452.0	421.7
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>1 597.4</b>	<b>256.9</b>	<b>344.2</b>	<b>289.6</b>	<b>173.7</b>	<b>281.6</b>
34		<b>2001</b>	<b>2 110.0</b>	<b>212.3</b>	<b>283.2</b>	<b>461.5</b>	<b>452.0</b>	<b>421.7</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	1 471.1	256.9	344.2	289.6	173.7	281.6
46		2001	1 842.4	212.3	283.2	461.5	452.0	311.4
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
52		2001	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-
54		2001	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2002</b>	<b>1 471.1</b>	<b>256.9</b>	<b>344.2</b>	<b>289.6</b>	<b>173.7</b>	<b>281.6</b>
62		<b>2001</b>	<b>1 842.4</b>	<b>212.3</b>	<b>283.2</b>	<b>461.5</b>	<b>452.0</b>	<b>311.4</b>
63	Exports	2002	-	-	-	-	-	-
64		2001	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	-	-	-	-	-	-
66		2001	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2002	126.3	-	-	-	-	-
68		2001	267.6	-	-	-	-	110.3
69	Line pack fluctuation	2002	-	-	-	-	-	-
70		2001	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2002	-	-	-	-	-	-
72		2001	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-	-	-	-	-	-
74		2001	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>1 597.4</b>	<b>256.9</b>	<b>344.2</b>	<b>289.6</b>	<b>173.7</b>	<b>281.6</b>
76		<b>2001</b>	<b>2 110.0</b>	<b>212.3</b>	<b>283.2</b>	<b>461.5</b>	<b>452.0</b>	<b>421.7</b>

EAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Étranger

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
ns de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								<b>Approvisionnements :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Production originale brute 1
-	-	-	-	-	-	-	2001	2
-	-	-	-	-	-	-	2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
-	-	-	-	-	-	-	2001	4
-	-	-	-	-	-	-	2002	Production originale nette 5
-	-	-	-	-	-	-	2001	6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Moins gaz injecté et stocké 7
-	-	-	-	-	-	-	2001	8
-	-	-	-	-	-	-	2002	Prélèvements nets 9
-	-	-	-	-	-	-	2001	10
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
-	-	-	-	-	-	-	2001	12
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
-	-	-	-	-	-	-	2001	14
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Pertes lors de traitement 15
-	-	-	-	-	-	-	2001	16
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Utilisation dans les usines 17
-	-	-	-	-	-	-	2001	18
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Rectifications 19
-	-	-	-	-	-	-	2001	20
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraison de gaz marchand 21
-	-	-	-	-	-	-	2001	22
-	-	-	-	-	-	-	2002	Disposition total 23
-	-	-	-	-	-	-	2001	24
-	-	-	-	-	-	-	2002	Total du gaz marchand 25
-	-	-	-	-	-	-	2001	26
-	-	-	-	-	-	-	2002	Destockage par les distributeurs 27
-	-	-	-	-	-	-	2001	28
251.4	-	-	-	-	-	-	2002	Importations 29
279.3	287.4	219.5	295.0	335.9	293.1	369.5	2001	30
-	-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages 31
-	-	-	-	-	-	-	2001	32
251.4	-	-	-	-	-	-	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33
279.3	287.4	219.5	295.0	335.9	293.1	369.5	2001	34
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes des services - T.-N.-L. 35
-	-	-	-	-	-	-	2001	36
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Île-Du-Prince-Édouard 37
-	-	-	-	-	-	-	2001	38
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouvelle-Écosse 39
-	-	-	-	-	-	-	2001	40
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouveau-Brunswick 41
-	-	-	-	-	-	-	2001	42
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec 43
-	-	-	-	-	-	-	2001	44
125.1	-	-	-	-	-	-	2002	- Ontario 45
122.0	94.2	117.8	135.7	335.9	293.1	369.5	2001	46
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba 47
-	-	-	-	-	-	-	2001	48
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan 49
-	-	-	-	-	-	-	2001	50
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta 51
-	-	-	-	-	-	-	2001	52
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique 53
-	-	-	-	-	-	-	2001	54
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon 55
-	-	-	-	-	-	-	2001	56
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest 57
-	-	-	-	-	-	-	2001	58
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut 59
-	-	-	-	-	-	-	2001	60
125.1	-	-	-	-	-	-	2002	Total des ventes services de gaz 61
122.0	94.2	117.8	135.7	335.9	293.1	369.5	2001	62
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportations 63
-	-	-	-	-	-	-	2001	64
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes directes (excluant services de gaz) 65
-	-	-	-	-	-	-	2001	66
126.3	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
157.3	193.2	101.7	159.3	-	-	-	2001	68
-	-	-	-	-	-	-	2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
-	-	-	-	-	-	-	2001	70
-	-	-	-	-	-	-	2002	Gaz consommé dans les réseaux 71
-	-	-	-	-	-	-	2001	72
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes dans les pipelines 73
-	-	-	-	-	-	-	2001	74
251.4	-	-	-	-	-	-	2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75
279.3	287.4	219.5	295.0	335.9	293.1	369.5	2001	76

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 2001 - 2002

			Jan. to June Jan. à Juin	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			Millions of cubic metres - millions de mètres cubes						
<b>Gas use - Reprocessing</b>									
01	Shrinkage (1)	2002	2 038.0		354.0	354.6	376.0	338.3	281.8
02		2001	1 709.9	3 536.8	333.5	139.1	341.8	296.6	290.4
03	Flared (2)	2002	1.8		0.4	0.2	0.2	0.3	0.2
04		2001	1.7	3.7	0.1	0.1	0.2	0.6	0.4
05	Plant Fuel (2)	2002	317.0		48.1	38.9	44.4	128.8	19.5
06		2001	197.5	378.5	40.1	16.6	40.3	36.1	29.5
			Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Propane</b>									
07	Nova Scotia	2002	112.7		15.7	15.3	17.0	15.7	21.9
08		2001	87.6	191.0	8.5	9.1	12.7	14.2	21.1
09	Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
10		2001	-	-	-	-	-	-	-
11	Saskatchewan	2002	18.9		3.7	3.3	1.9	3.4	3.6
12		2001	20.1	41.7	3.5	3.4	3.5	3.5	2.7
13	Alberta	2002	4 213.8		789.2	713.7	696.9	671.5	667.5
14		2001	4 634.0	9 471.5	836.0	784.7	786.4	698.8	719.0
15	British Columbia	2002	182.0		35.5	33.5	29.4	26.3	29.5
16		2001	226.1	461.2	36.7	34.1	40.3	38.0	41.1
17	Canada	2002	4 527.4		844.1	765.8	745.2	716.9	722.5
18		2001	4 967.8	10 165.4	884.7	831.3	842.9	754.5	783.9
<b>Butane</b>									
19	Nova Scotia	2002	73.7		11.2	11.9	13.4	11.2	13.1
20		2001	59.2	134.6	6.8	6.8	9.1	9.6	13.8
21	Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	Saskatchewan	2002	10.1		1.9	1.6	1.0	1.8	2.0
24		2001	9.1	20.0	1.4	1.5	1.6	1.7	1.2
25	Alberta	2002	2 439.3		482.7	378.7	452.8	375.5	371.6
26		2001	2 755.1	5 564.1	506.9	490.9	412.7	430.3	449.7
27	British Columbia	2002	157.2		28.6	25.1	25.8	24.2	29.0
28		2001	167.2	346.6	28.2	24.1	29.6	30.2	28.3
29	Canada	2002	2 680.3		524.4	417.3	493.0	412.7	415.7
30		2001	2 990.6	6 065.3	543.3	523.3	453.0	471.8	493.0
<b>Ethane (before solvent flood)</b>									
31	Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	Saskatchewan	2002	12.3		1.6	2.5	2.5	2.2	0.6
34		2001	17.2	32.2	3.7	2.8	2.9	2.6	2.2
35	Alberta	2002	6 621.0		1 099.9	1 101.0	1 183.3	1 109.3	1 108.1
36		2001	5 874.4	12 105.9	874.2	931.3	1 128.0	978.0	990.1
37	British Columbia	2002	605.8		103.9	90.4	90.4	111.1	109.9
38		2001	439.9	984.6	48.2	86.9	71.4	83.1	85.2
39	Canada	2002	7 239.1		1 205.4	1 193.9	1 276.2	1 222.6	1 218.6
40		2001	6 331.5	13 122.7	926.1	1 021.0	1 202.3	1 063.7	1 077.5
<b>Sulphur</b>			Metric Tonnes - Tonne métrique						
41	Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	Saskatchewan	2002	-		-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-	-
45	Alberta	2002	3 319 450		593 882	544 927	604 048	566 257	558 161
46		2001	3 455 461	6 931 145	614 325	566 403	599 096	544 926	574 354
47	British Columbia	2002	435 080		68 810	71 739	77 702	75 234	76 137
48		2001	443 082	904 288	78 725	71 472	76 792	77 782	75 934
49	Canada	2002	3 754 539		662 692	616 666	681 750	641 491	634 298
50		2001	3 898 543	7 835 433	693 050	637 875	675 888	622 708	650 288

(1) Amounts shown here are included in table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada)

(2) Amounts shown here are included in table 2 'Plant Uses' (Alberta and Canada)



**TABEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 2001 - 2002**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes								
								<b>Utilisation en recyclage</b>
333.3							2002	Pertes (1) 01
308.5	169.3	344.3	301.2	368.5	321.8	321.8	2001	02
0.5							2002	Gaz brûlé (2) 03
0.3	0.1	0.4	0.3	0.4	0.4	0.4	2001	04
37.3							2002	Consommation (2) 05
34.9	14.2	33.7	31.9	37.6	31.5	32.1	2001	06
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
								<b>Propane</b>
27.1							2002	Nouvelle-Écosse 07
22.0	17.2	26.4	16.6	13.8	17.4	12.0	2001	08
-							2002	Manitoba 09
-	-	-	-	-	-	-	2001	10
3.0							2002	Saskatchewan 11
3.5	3.6	3.6	3.7	3.7	3.5	3.5	2001	12
675.0							2002	Alberta 13
809.1	749.7	800.1	676.2	779.3	898.4	933.8	2001	14
27.8							2002	Colombie-Britannique 15
35.9	39.2	41.8	37.0	41.2	38.4	37.5	2001	16
<b>732.9</b>							<b>2002</b>	<b>Canada 17</b>
<b>870.5</b>	<b>809.7</b>	<b>871.9</b>	<b>733.5</b>	<b>838.0</b>	<b>957.7</b>	<b>986.8</b>	<b>2001</b>	<b>18</b>
								<b>Butane</b>
12.9							2002	Nouvelle-Écosse 19
13.1	10.9	17.3	11.9	10.6	13.4	11.3	2001	20
-							2002	Manitoba 21
-	-	-	-	-	-	-	2001	22
1.8							2002	Saskatchewan 23
1.7	1.8	1.8	1.8	1.9	1.8	1.8	2001	24
378.0							2002	Alberta 25
464.6	462.3	461.1	408.3	487.3	471.6	518.4	2001	26
24.5							2002	Colombie-Britannique 27
26.8	30.3	31.3	29.1	31.0	28.7	29.0	2001	28
<b>417.2</b>							<b>2002</b>	<b>Canada 29</b>
<b>506.2</b>	<b>505.3</b>	<b>511.5</b>	<b>451.1</b>	<b>530.8</b>	<b>515.5</b>	<b>560.5</b>	<b>2001</b>	<b>30</b>
								<b>Ethane (avant déplacement miscible)</b>
-							2002	Manitoba 31
-	-	-	-	-	-	-	2001	32
2.9							2002	Saskatchewan 33
3.0	1.4	2.9	1.0	3.9	3.1	2.7	2001	34
1 019.4							2002	Alberta 35
972.8	1 010.0	1 017.3	992.7	974.3	1 094.0	1 143.2	2001	36
100.1							2002	Colombie-Britannique 37
65.1	79.9	83.2	76.1	99.7	101.9	103.9	2001	38
<b>1 122.4</b>							<b>2002</b>	<b>Canada 39</b>
<b>1 040.9</b>	<b>1 091.3</b>	<b>1 103.4</b>	<b>1 069.8</b>	<b>1 077.9</b>	<b>1 199.0</b>	<b>1 249.8</b>	<b>2001</b>	<b>40</b>
Metric Tonnes - Tonne métrique								
								<b>Soufre</b>
-							2002	Manitoba 41
-	-	-	-	-	-	-	2001	42
-							2002	Saskatchewan 43
-	-	-	-	-	-	-	2001	44
452 175							2002	Alberta 45
556 357	583 918	588 505	539 067	578 906	578 338	606 950	2001	46
65 487							2002	Colombic Britannique 47
62 377	79 633	78 850	76 545	77 353	72 383	76 442	2001	48
<b>517 642</b>							<b>2002</b>	<b>Canada 49</b>
<b>618 734</b>	<b>663 551</b>	<b>667 355</b>	<b>615 612</b>	<b>656 259</b>	<b>650 721</b>	<b>683 392</b>	<b>2001</b>	<b>50</b>

(1) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada)

(2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)

## DATA QUALITY AND METHODOLOGY

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the result of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XIB), the monthly Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (Catalogue 55-001-XIB) and the monthly Natural Gas Transportation and Distribution (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

## DEFINITIONS

### Crude Oil

#### *Crude oil*

A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

#### *Synthetic crude oil*

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

#### *Crude bitumen*

A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

## QUALITÉ DES DONNÉES ET MÉTHODOLOGIE

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquête connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XIB au catalogue), l'enquête mensuelle sur le transport du pétrole brut et des pétroliers raffinés par pipeline (no 55-001-XIB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur le transport et distribution du gaz naturel (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

## DÉFINITIONS

### Pétrole brut

#### *Pétrole brut*

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

#### *Pétrole brut synthétique*

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

#### *Bitumineux brut*

Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.



### **Condensate**

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

### **Pentanes plus**

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

## **Gas Utilities**

### **Total marketable gas**

Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use losses have been deducted.

### **Imports**

Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

### **Other receipts**

Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

### **Exports**

Export of gas, by pipeline, to the United States.

### **Direct sales**

Represents direct, non-utility delivery for consumption.

## **Natural Gas Liquids**

### **Propane**

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

### **Butanes**

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

### **Ethane**

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

### **Condensat**

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

### **Pentanes plus**

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

## **Services de gaz**

### **Total de gaz marchand**

Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

### **Importations**

Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

### **Autres arrivages**

Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

### **Exportations**

Exportations de gaz naturel, par pipeline, au États-Unis.

### **Ventes directes**

Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

## **Liquides de gaz naturel**

### **Propane**

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

### **Butanes**

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

### **Éthane**

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.



# DID YOU KNOW THAT...

# SAVIEZ- VOUS QUE...

## Top 5 reasons to subscribe

- ✓ Statistics Canada's website has **over 175 electronic publications** in 24 theme categories to choose from.
- ✓ Statistics Canada's website **[www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)** is THE place to go for the most current and accurate data on **Agriculture, Trade, Health, Education** and much, much more.
- ✓ You can **save time, money** and **avoid the hassles** of delivery. Discover the advantages of ordering online. In addition, you'll **receive a 25% price reduction** from that of our print publications.
- ✓ You can get the **latest information** regardless of location and time constraints—all you need is access to the Internet.

### Choose from some of our most popular titles such as:

- Perspectives on Labour and Income (Cat. No. 75-001-XIE)
- Canadian Social Trends (Cat. No. 11-008-XIE)
- Consumer Price Index (Cat. No. 62-001-XIB)
- Health Reports (Cat. No. 82-003-XIE)
- Infomat (Cat. No. 11-002-XIE)
- ... and many more titles.

Get right down to business with the freedom and flexibility of Statistics Canada's electronic publications.

Access the complete listing of Statistics Canada's electronic publications at **[www.statcan.ca/english/services](http://www.statcan.ca/english/services)**

**Save money.**

**Feel safe about ordering online.**

**Be the first to know.**

**Get one price, many rewards.**

**Be green.**

## Les 5 principales raisons de s'abonner

- ✓ Le site web de Statistique Canada offre **plus de 175 publications électroniques** réparties sous 24 thèmes.
- ✓ Le site web de Statistique Canada, au **[www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)**, est LE site à visiter pour trouver les données les plus actuelles et les plus exactes sur l'**agriculture**, le **commerce**, la **santé**, l'**éducation** et sur bien d'autres sujets.
- ✓ Vous pouvez **gagner du temps, économiser de l'argent** et **éviter les désagréments** de la livraison. Découvrez les avantages des commandes en ligne et **bénéficiez d'un rabais de 25 %** sur le prix de nos publications imprimées.
- ✓ Vous pouvez obtenir l'**information la plus récente**, où que vous soyez et sans contrainte de temps. Tout ce qu'il vous faut, c'est un accès à Internet.

### Choisissez parmi certains de nos titres les plus populaires :

- L'emploi et le revenu en perspective (n° 75-001-XIF au cat.)
- Tendances sociales canadiennes (n° 11-008-XIF au cat.)
- L'Indice des prix à la consommation (n° 62-001-XIB au cat.)
- Rapports sur la santé (n° 82-003-XIF au cat.)
- Infomat (n° 11-002-XIF au cat.)
- ... et bien d'autres titres.

Allez droit au but grâce à la liberté et à la souplesse qu'offrent les publications électroniques de Statistique Canada.

Accédez à la liste complète des publications électroniques de Statistique Canada à l'adresse suivante : **[www.statcan.ca/francais/services](http://www.statcan.ca/francais/services)**



Our experienced Statistics Canada representatives are here to help you every step of the way. Call 1 800 263-1136 or e-mail [infostats@statcan.ca](mailto:infostats@statcan.ca)

Les représentants de Statistique Canada sont là pour vous aider. Téléphonnez au 1 800 263-1136 ou envoyez un courriel à [infostats@statcan.ca](mailto:infostats@statcan.ca)



# ORDER FORM

Statistics Canada

## TO ORDER:



MAIL



PHONE  
1 800 267-6677



FAX  
1 877 287-4369

Statistics Canada  
Dissemination Division  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario  
K1A 0T6 Canada



E-MAIL: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)



1 800 363-7629  
Telecommunication Device  
for the Hearing Impaired

(Please print)

Company

Department

Attention

Title

Address

City

Province

( )

( )

Postal Code

Phone

Fax

E-mail Address:

Your personal information is protected by the *Privacy Act*. \*\*

## METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)

☐ Please charge my: ☐ VISA ☐ Master Card ☐ American Express

Card Number

Expiry date

Cardholder (please print)

Signature

☐ Payment enclosed \$ (payable to the Receiver General for Canada)

☐ Purchase Order Number (please enclose)

Authorized Signature

Catalogue Number	Title	Date of issue(s) or indicate an "S" for subscription(s)	Price (All prices exclude sales tax)	*Shipping Charges (Applicable to shipments sent outside Canada)	Quantity	Total \$

▶ \*Shipping charges: no shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per issue or item ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per issue or item ordered. Annual frequency = 1. Quarterly frequency = 4. Monthly frequency = 12.

▶ Canadian clients add either 7% GST and applicable PST or HST (GST Registration No. R121491807).

▶ Clients outside Canada pay in Canadian dollars drawn on a Canadian bank or pay in equivalent US dollars, converted at the prevailing daily exchange rate, drawn on a US bank.

▶ Statistics Canada is FIS-ready. Federal government departments and agencies must include with all orders their IS Organization Code \_\_\_\_\_ and IS Reference Code \_\_\_\_\_.

▶ \*\* Statistics Canada will only use your information to complete this sales transaction, deliver your product(s), announce product updates and administer your account. From time to time, we may also offer you other Statistics Canada products and services or ask you to participate in our market research. If you do not wish to be contacted again for promotional purposes ☐ and/or market research ☐, check as appropriate and fax or mail this page to us, call 1 800 700-1033 or e-mail [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca).

SUBTOTAL

GST (7%)

Applicable PST

Applicable HST (N.S., N.B., Nfld.)

GRAND TOTAL

PF021050

## THANK YOU FOR YOUR ORDER!

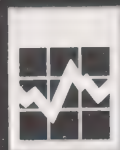


Statistics Canada  
Statistique Canada

[www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

Canada





# BON DE COMMANDE

Statistique Canada

## POUR COMMANDER :



COURRIER



TÉLÉPHONE

1 800 267-6677



TÉLÉCOPIEUR

1 877 287-4369

Statistique Canada  
Division de la diffusion  
Gestion de la circulation  
120, avenue Parkdale  
Ottawa (Ontario)  
K1A 0T6 Canada



COURRIEL : [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)



1 800 363-7629

Appareils de télécommunications  
pour les malentendants

(Veuillez écrire en majuscules)

Compagnie

Service

A l'attention de

Fonction

Adresse

Ville

Province

( )

( )

Code postal

Téléphone

Télécopieur

Courriel :

Vos renseignements personnels sont protégés par la Loi sur la protection des renseignements personnels.\*\*

## MODALITÉS DE PAIEMENT :

(Cochez une seule case)



Veuillez débiter  
mon compte



VISA



Master  
Card



America  
Express

N° de carte

Date d'expiration

Détenteur de carte (en majuscule s.v.p.)

Signature



Paiement inclus \$

(à l'ordre du Receveur général du Canada)



N° du bon  
de commande

(veuillez joindre le bon)

Signature de la personne autorisée

Numéro au catalogue	Titre	Édition(s) demandée(s) ou inscrire « A » pour les abonnements	Prix (Les prix n'incluent pas la taxe de vente)	*Frais de port (Pour les envois à l'extérieur du Canada)	Quantité	Total \$
<p>▶ *Frais de port : aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Fréquence des parutions : publication annuelle = 1; publication trimestrielle = 4; publication mensuelle = 12.</p>					<b>TOTAL</b>	
<p>▶ Les clients canadiens ajoutent soit la TPS de 7 % et la TVP en vigueur, soit la TVH (TPS numéro R121491807).</p>					<b>TPS (7 %)</b>	
<p>▶ Les clients de l'étranger paient en dollars canadiens tirés sur une banque canadienne ou en dollars US tirés sur une banque américaine selon le taux de change quotidien en vigueur.</p>					<b>TVP en vigueur</b>	
<p>▶ Statistique Canada utilise la SIF. Les ministères et les organismes du gouvernement fédéral doivent indiquer sur toutes les commandes leur code d'organisme RI _____ et leur code de référence RI _____.</p>					<b>TVH en vigueur (N.-É., N.-B., T.-N.)</b>	
<p>▶ ** Statistique Canada utilisera les renseignements qui vous concernent seulement pour effectuer la présente transaction, livrer votre (vos) produit(s), annoncer les mises à jour de ce(s) produit(s) et gérer votre compte. Nous pourrions de temps à autre vous informer au sujet d'autres produits et services de Statistique Canada ou vous demander de participer à nos études de marché. Si vous ne voulez pas qu'on communique avec vous de nouveau pour des promotions ou des études de marché, cochez la case correspondante et faites-nous parvenir cette page par télécopieur ou par la poste, téléphonez-nous au 1 800 700-1033 ou envoyez un courriel à <a href="mailto:order@statcan.ca">order@statcan.ca</a>.</p>					<b>TOTAL GÉNÉRAL</b>	
						<b>PF021050</b>

## MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique  
Canada

Statistics  
Canada

[www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

Canada



# Forgetting Something?

Changing companies or even moving with the same company can be a very exciting time! So many things to do and so many details to look after... and then there's the packing... yikes!

There is one step that is essential to ensuring that you reach your destination with all the tools you need to do the job...

**Let us know  
where you're  
moving to!**

Don't forget to give us your new address so that you can continue to receive your subscriptions. To ensure that you don't miss an issue, please fill in the form below and fax a copy to 1-800-889-9734.

# Vous oubliez quelque chose

Changer de compagnie ou même déménager avec la compagnie peut être une expérience très excitante! Tant de choses à faire et de détails à considérer... et puis il y a l'emballage... aah!

Il existe un élément essentiel afin de garantir que vous atteigniez votre destination avec tous les outils dont vous avez besoin pour faire votre travail...

**Faites-nous  
savoir où vous  
déménagez!**

N'oubliez pas de nous communiquer votre nouvelle adresse afin que vous puissiez continuer de profiter de vos abonnements. Afin que vous ne ratiez aucun numéro, veuillez remplir la formule ci-dessous et envoyer une télécopie au 1-800-889-9734.



## I've moved!

Please update the address  
on all my subscriptions.

## J'ai déménagé!

Veuillez mettre à jour l'adresse  
de tous mes abonnements.

Customer Number / Client n°

Name / Nom

Company / Compagnie

Department / Ministère

Attention

Address / Adresse

City/ Ville

Province

Postal Code / Code postal

( )

( )

Phone / Téléphone

Fax / Télécopieur

## SERVICES INDICATORS

# For and About Businesses Serving the Business of Canada ...

At last, current data and expert analysis on this VITAL sector in one publication!

**T**he services sector now dominates the industrial economies of the world. Telecommunications, banking, advertising, computers, real estate, engineering and insurance represent an eclectic range of services on which all other economic sectors rely.

Despite their critical economic role, however, it has been hard to find out what's happening in these industries. Extensive and time-consuming efforts have, at best, provided a collection of diverse bits and pieces of information ... an incomplete basis for informed understanding and effective action.

Now, instead of this fragmented picture, *Services Indicators* brings you a cohesive whole. An innovative quarterly from Statistics Canada, this publication **breaks new ground**, providing timely updates on performance and developments in:

- Communications
- Finance, Insurance and Real Estate
- Business Services

*Services Indicators* brings together analytical tables, charts, graphs and commentary in a stimulating and inviting format. From a wide range of key financial indicators including profits, equity, revenues, assets and liabilities, to trends and analysis of employment, salaries and output – PLUS a probing feature article in every issue, *Services Indicators* gives you the complete picture **for the first time!**

Finally, anyone with a vested interest in the services economy can go to *Services Indicators* for **current** information on these industries ... both at-a-glance and in more detail than has ever been available before – all in one unique publication

If **your** business is serving business in Canada, or if you are involved in financing, supplying, assessing or actually using these services, *Services Indicators* is a turning point – an opportunity to forge into the future, armed with the most current insights and knowledge

Order **YOUR** subscription to *Services Indicators* today!

*Services Indicators* (catalogue no. 63-016-NPB) is \$116. In Canada, please add either GST and applicable PST or HST. Shipping charges. No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$24. For shipments to other countries, please add \$40

To order, write to Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada, or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication

If more convenient, fax your order to 1 800 267-4369 or (613) 951-1584 or call 1 800 267-6677 toll-free in Canada and the United States and charge to your VISA, MasterCard or American Express. Via e-mail: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Visit our Web Site at [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

## INDICATEURS DES SERVICES

# Au sujet des entreprises au service des affaires du Canada et à leur intention...

Enfin regroupées en une publication, des données courantes et des analyses éclairées sur ce secteur **ESSENTIEL!**

**L**e secteur des services domine à l'heure actuelle les économies industrielles du monde. Les télécommunications, les opérations bancaires, la publicité, l'informatique, l'immobilier, le génie et l'assurance représentent une gamme éclectique de services sur lesquels reposent tous les autres secteurs économiques.

En dépit de leur rôle critique sur le plan économique, il est toutefois difficile de savoir ce qui se passe dans ces branches d'activité. Des efforts considérables et fastidieux ont permis, au mieux, de rassembler une collection de renseignements fragmentaires divers... qui ne favorisent pas la compréhension avisée et la prise de mesures efficaces.

Remplacez **maintenant** ce tableau fragmentaire par l'image cohérente que vous offre *Indicateurs des services*. Cette publication trimestrielle innovatrice de Statistique Canada **pénètre dans un domaine inexploré**, fournissant des aperçus opportuns du rendement et des progrès dans les domaines suivants :

- Communications
- Finance, assurance et immobilier
- Services aux entreprises

*Indicateurs des services* rassemble des tableaux analytiques, des diagrammes, des graphiques et des observations en un mode de présentation stimulant et attrayant. En puisant à même une vaste gamme d'indicateurs financiers importants, allant notamment des profits, des capitaux propres, des recettes, de l'actif et du passif aux tendances et analyses de l'emploi, des salaires et de la production – à laquelle s'ajoute un article de fond exploratif dans chaque numéro, *Indicateurs des services* brosse **pour la première fois** un tableau complet!

Enfin, quiconque s'intéresse au secteur des services peut consulter *Indicateurs des services* pour trouver des renseignements **courants** sur ces branches d'activité... tant sous une forme sommaire qu'à un niveau de détail n'ayant jamais encore été offert – et ce, dans une même publication.

Si vous êtes de ceux qui fournissent des services aux entreprises canadiennes, ou si vous financez, fournissez ou évaluez ces services ou y avez en fait recours,

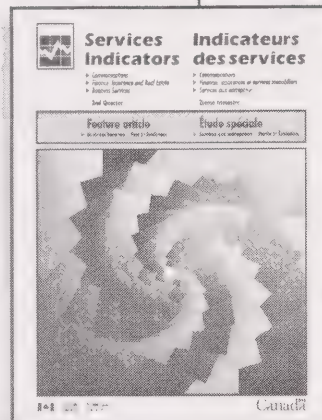
*Indicateurs des services* représente un tournant – une chance de s'aventurer dans l'avenir en étant armé des réflexions et connaissances les plus actuelles.

Commandez dès aujourd'hui VOTRE abonnement à *Indicateurs des services!*

*Indicateurs des services* (n° 63-016-NPB au catalogue) coûte 116 \$ Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH. Frais de port : Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 24 \$. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 40 \$

Pour commander, écrivez à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6, Canada, ou communiquez avec le Centre régional de consultation de Statistique Canada le plus près (voir la liste qui figure dans la présente publication)

Si vous préférez, vous pouvez télécopier votre commande en composant le 1 800 267-4369 ou le (613) 951-1584 ou téléphoner sans frais du Canada et des États-Unis au 1 800 267-6677 et porter les frais à votre compte VISA, MasterCard ou American Express. Via courriel: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Visitez notre site Web [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)





# Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

# Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

July 2002

Juillet 2002





## How to obtain more information

Specific inquiries about this product and related statistics or services should be directed to: Marketing and Dissemination Section, Manufacturing, Construction and Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9497 or 1 866 873-8789; Fax line (613)951-9499; Internet: [energ@statcan.ca](mailto:energ@statcan.ca)).

For information on the wide range of data available from Statistics Canada, you can contact us by calling one of our toll-free numbers. You can also contact us by e-mail or by visiting our Web site.

National inquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Depository Services Program inquires	1 800 700-1033
Fax line for Depository Services Program	1 800 889-9734
E-mail inquiries	<a href="mailto:infostats@statcan.ca">infostats@statcan.ca</a>
Web site	<a href="http://www.statcan.ca">www.statcan.ca</a>

## Ordering and subscription information

This product, Catalogue no. 26-006-XPB, is published monthly as a standard printed publication at a price of CDN \$19.00 per issue and CDN \$186.00 for a one-year subscription. The following additional shipping charges apply for delivery outside Canada:

	Single issue	Annual subscription
United States	CDN \$ 6.00	CDN \$ 72.00
Other countries	CDN \$ 10.00	CDN \$ 120.00

All prices exclude sales taxes.

This product can be ordered by

- Phone (Canada and United States) 1 800 267-6677
- Fax (Canada and United States) 1 877 287-4369
- E-mail [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)
- Mail Statistics Canada  
Dissemination Division  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario K1A 0T6
- And, in person at the Statistics Canada Regional Centre nearest you, or from authorised agents and bookstores.

When notifying us of a change in your address, please provide both old and new addresses.

## Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the Agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact Statistics Canada toll free at 1 800 263-1136.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet du présent produit ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de marketing et diffusion, division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-99497 ou 1 866 873-8789; Télécopieur (613) 951-9499; Internet : [energ@statcan.ca](mailto:energ@statcan.ca)).

Pour obtenir des renseignements sur l'ensemble des données de Statistique Canada qui sont disponibles, veuillez composer l'un des numéros sans frais suivants. Vous pouvez également communiquer avec nous par courriel ou visiter notre site Web.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1 800 363-7629
Renseignements concernant le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 700-1033
Télécopieur pour le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 889-9734
Renseignements par courriel	<a href="mailto:infostats@statcan.ca">infostats@statcan.ca</a>
Site Web	<a href="http://www.statcan.ca">www.statcan.ca</a>

## Renseignements sur les commandes et les abonnements

Le produit n°26-006-XPB au catalogue est publié mensuellement en version imprimée standard et est offert au prix de 19\$ CA l'exemplaire et de 186\$ CA pour un abonnement annuel. Les frais de livraison supplémentaires suivants s'appliquent aux envois à l'extérieur du Canada:

	Exemplaire	Abonnement annuel
États-Unis	6 \$ CA	72 \$ CA
Autres pays	10 \$ CA	120 \$ CA

Les prix ne comprennent pas les taxes de ventes.

Ce produit peut être commandé par

- Téléphone (Canada et États-Unis) 1 800 267-6677
- Télécopieur (Canada et États-Unis) 1 877 287-4369
- Courriel [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)
- Poste Statistique Canada  
Division de la diffusion  
Gestion de la circulation  
120, avenue Parkdale  
Ottawa (Ontario) K1A 0T6
- En personne au bureau régional de Statistique Canada le plus près de votre localité ou auprès des agents et librairies autorisés.

Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresse.

## Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois, et ce, dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec Statistique Canada au numéro sans frais 1 800 263-1136.



Statistics Canada  
Manufacturing, Construction & Energy Division  
Energy Section

## Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

July 2002

Statistique Canada  
Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie  
Section de l'énergie

## Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Juillet 2002

Published by authority of the Minister  
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2003

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from License Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6

April 2003

Catalogue no. 26-006-XPB. Vol. 54, No. 7

Frequency: Monthly  
ISSN 1488-4771  
Ottawa

### Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing partnership between Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre  
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'industrie, 2003

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6

Avril 2003

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 54, no. 7

Périodicité: Mensuelle  
ISSN 1488-4771  
Ottawa

### Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

## Symbols

The following symbols are used in this Statistics Canada publication:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## Signes conventionnels

Les signes suivant sont employés dans cette publication de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **Marcelle Dion**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Robert Pagnutti**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Justin Lacroix**, Chief, Energy Section
- **Randall Sheldrick**, Unit Head, Petroleum Unit, Energy Section.

and

- **Gerry Desjardins**, Analyst, Energy Section.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences – Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 – 1984.



## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Marcelle Dion**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Robert Pagnutti**, directeur adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Justin Lacroix**, chef, Section de l'énergie
- **Randall Sheldrick**, chef de sous section, unité du pétrole, Section de l'énergie.

et

- **Gerry Desjardins**, analyste, Section de l'énergie.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l' "American National Standard for Information Sciences" – "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 – 1984.





## **TABLE OF CONTENTS**

	PAGE
<b>Selected Publications</b>	<b>4</b>
<b>Highlights</b>	<b>5</b>
 <b>Table</b>	
1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month	
Canada	6
Newfoundland and Labrador	8
Nova Scotia	10
Ontario	12
Manitoba	14
Saskatchewan	16
Alberta	18
British Columbia	20
Northwest Territories <sup>1</sup>	22
Foreign	24
2. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month	
Canada	26
Newfoundland and Labrador	28
Nova Scotia	30
Ontario	32
Saskatchewan	34
Alberta	36
British Columbia	38
Yukon	40
Northwest Territories <sup>1</sup>	42
Foreign	44
3. Gas use – reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province	46
 <b>Data Quality and Methodology</b>	<b>48</b>
 <b>Definitions</b>	<b>48</b>

<sup>1</sup> Prior to April 1, 1999 Northwest Territories includes the area now known as Nunavut. As of April 1, 1999 Northwest Territories excludes the area now known as Nunavut.

## **TABLE DES MATIÈRES**

	PAGE
<b>Sélection de publications</b>	<b>4</b>
<b>Faits saillants</b>	<b>5</b>
 <b>Tableau</b>	
1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois	
Canada	6
Terre-Neuve-et-Labrador	8
Nouvelle-Écosse	10
Ontario	12
Manitoba	14
Saskatchewan	16
Alberta	18
Colombie-Britannique	20
Territoires du Nord-Ouest <sup>1</sup>	22
Étranger	24
2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
Canada	26
Terre-Neuve-et-Labrador	28
Nouvelle-Écosse	30
Ontario	32
Saskatchewan	34
Alberta	36
Colombie-Britannique	38
Yukon	40
Territoires du Nord-Ouest <sup>1</sup>	42
Étranger	44
3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province	46
 <b>Qualité des données et méthodologie</b>	<b>48</b>
 <b>Définitions</b>	<b>48</b>

<sup>1</sup> Avant le 1er avril 1999, les Territoires du Nord-Ouest comprenaient la région maintenant appelée Nunavut. Depuis le 1er avril 1999, les Territoires du Nord-Ouest excluent la région Nunavut.

	Catalogue No. N° au catalogue	
<b>MONTHLY PUBLICATIONS</b>		<b>PUBLICATIONS MENSUELLES</b>
Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas	26-006-XPB	Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002-XIB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004-XIB	Produits pétroliers raffinés
Natural Gas Transportation and Distribution	55-002-XIB	Transport et distribution du gaz naturel
Electric Power Statistics	57-001-XIB	Statistiques de l'énergie électrique
<b>QUARTERLY PUBLICATIONS</b>		<b>PUBLICATIONS TRIMESTRIELLES</b>
Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
Energy Statistics Handbook		Guide statistique de l'énergie
Compact disc – bilingual	57-601-XCB	Disque compact – bilingue
Internet – English	57-601-XIE	Internet – anglais
Internet – French	57-601-XIF	Internet – français
<b>ANNUAL PUBLICATIONS</b>		<b>PUBLICATIONS ANNUELLES</b>
Coal Mining	26-206-XIB	Extraction de charbon
Oil and Gas Extraction	26-213-XIB	Extraction de pétrole et de gaz
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-201-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Electric Power Generation, Transmission and Distribution	57-202-XIB	Production, transport et distribution d'électricité
Electric Power Capability and Load	57-204-XIB	Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Natural Gas Transportation and Distribution	57-205-XIB	Transport et distribution du gaz naturel
Electric Power Generating Stations	57-206-XIB	Centrales d'énergie électrique

To order a publication, please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by internet, at [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Pour obtenir une publication, veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les libraires et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

## **HIGHLIGHTS**

### **July 2002**

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during July 2002 increased 9.6% amounting to 11.8 million cubic metres compared to 10.7 million cubic metres in July 2001. Imported crude for the same period amounted to 4.1 million cubic metres, a decrease of 13.6% over July 2001.

The disposition of crude and equivalent for July is as follows: 8.8 million cubic metres (55.7%) were sent to Canadian refineries and 6.7 billion cubic metres (42.6%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production decreased 2.5% to 18.1 billion cubic metres from 18.6 billion cubic metres in July 2001. Marketable gas production for July amounted to 14.1 billion cubic metres, a decrease of 1.4%.

The disposition of natural gas for July 2002 is as follows: 1.9 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.5 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 8.9 billion cubic metres exported; 3.9 billion cubic metres in Sales, which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.3 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

## **FAITS SAILLANTS**

### **Juillet 2002**

La production de pétrole brut et hydrocarbures pour juillet 2002 a augmenté de 9,6% pour atteindre 11,8 millions de mètres cubes comparativement à 10,7 millions de mètres cubes en juillet 2001. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 4,1 millions de mètres cubes, soit une baisse de 13,6% par rapport à juillet 2001.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de juillet 2002 se répartit de la manière suivante: 8,8 millions de mètres cubes (55,7%) destinés aux raffineries canadiennes et 6,7 millions de mètres cubes (42,6%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a diminué de 2,5% pour atteindre 18,1 milliards de mètres cubes contre 18,6 milliards de mètres cubes en juillet 2001. En juillet 2002, la production de gaz naturel a atteint un volume de 14,1 milliards de mètres cubes, une baisse de 1,4%.

Au cours du mois de juillet 2002, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 1,9 milliards de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 2,5 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 8,9 milliards de mètres cubes ont été exportés et 3,9 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,3 milliard de mètres cubes, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Canada

			Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2002	18 584.8		2 711.7	2 456.3	2 742.8	2 644.1	2 724.0
2		2001	19 191.8	33 206.2	2 848.2	2 560.0	2 831.8	2 667.6	2 791.2
3	Light and Medium Crude Oil	2002	30 248.0		4 040.6	3 995.3	4 434.4	4 437.0	4 467.3
4		2001	27 079.7	46 729.8	3 987.4	3 646.9	4 031.7	3 871.4	3 893.0
5	Synthetic Crude Oil	2002	13 890.0		2 143.2	1 963.1	1 939.0	2 102.3	1 814.3
6		2001	11 355.7	20 260.7	1 611.3	1 606.9	1 815.8	1 459.9	1 765.2
7	Crude Bitumen	2002	9 845.6		1 368.6	1 233.5	1 426.9	1 404.2	1 455.6
8		2001	10 667.5	17 953.9	1 551.1	1 349.7	1 574.7	1 469.6	1 601.7
9	<b>Total Crude Oil</b>	2002	<b>72 568.4</b>		<b>10 264.1</b>	<b>9 648.2</b>	<b>10 543.1</b>	<b>10 587.6</b>	<b>10 461.2</b>
10		2001	<b>68 294.7</b>	<b>118 150.6</b>	<b>9 998.0</b>	<b>9 163.5</b>	<b>10 254.0</b>	<b>9 468.5</b>	<b>10 051.1</b>
11	Condensate	2002	686.8		100.3	92.0	106.6	100.6	94.9
12		2001	624.7	1 134.8	88.4	83.1	87.0	89.3	97.9
13	Pentanes Plus	2002	5 280.2		800.7	800.9	787.2	747.4	738.7
14		2001	5 797.4	9 665.6	895.7	834.9	852.9	766.0	890.5
15	<b>Total net Withdrawals</b>	2002	<b>78 535.4</b>		<b>11 165.1</b>	<b>10 541.1</b>	<b>11 436.9</b>	<b>11 435.6</b>	<b>11 294.8</b>
16		2001	<b>74 716.8</b>	<b>128 951.0</b>	<b>10 982.1</b>	<b>10 081.5</b>	<b>11 193.9</b>	<b>10 323.8</b>	<b>11 039.5</b>
17	Imports	2002	28 908.4		4 338.8	4 253.3	4 417.0	3 623.0	3 922.4
18		2001	32 708.9	53 517.4	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	2002	<b>107 443.8</b>		<b>15 503.9</b>	<b>14 794.4</b>	<b>15 853.9</b>	<b>15 058.6</b>	<b>15 217.2</b>
20		2001	<b>107 425.7</b>	<b>182 468.4</b>	<b>16 479.5</b>	<b>14 261.4</b>	<b>16 334.2</b>	<b>14 653.6</b>	<b>15 908.8</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2002	13 240.7		1 792.0	2 013.1	2 114.3	1 353.1	2 105.9
22		2001	14 203.0	23 214.7	2 564.7	1 608.0	2 237.8	1 733.2	2 297.1
23	- Quebec	2002	13 150.1		2 001.9	1 778.9	1 888.2	1 914.5	1 689.0
24		2001	12 616.1	21 482.6	1 802.8	1 762.4	1 978.4	1 652.5	1 867.3
25	- Ontario	2002	15 298.6		2 393.8	1 996.2	2 270.5	2 137.9	2 226.5
26		2001	16 589.4	27 662.7	2 373.6	2 287.0	2 516.2	2 341.2	2 245.7
27	- Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	1 904.3		317.7	276.1	291.6	41.2	340.5
30		2001	2 032.0	3 704.1	326.7	286.3	273.4	120.3	290.2
31	- Alberta	2002	14 012.5		2 259.9	1 982.7	2 129.8	1 837.3	1 764.0
32		2001	13 530.8	23 604.7	2 244.2	2 025.4	2 093.2	1 698.8	1 488.9
33	- British Columbia	2002	1 952.1		300.1	257.9	274.4	292.5	274.5
34		2001	1 989.7	3 407.4	294.6	268.8	212.6	298.9	316.8
35	- Northwest Territories	2002	-		-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	2002	<b>59 558.3</b>		<b>9 065.4</b>	<b>8 304.9</b>	<b>8 968.8</b>	<b>7 576.5</b>	<b>8 400.4</b>
38		2001	<b>60 961.0</b>	<b>103 076.2</b>	<b>9 606.6</b>	<b>8 237.9</b>	<b>9 311.6</b>	<b>7 844.9</b>	<b>8 506.0</b>
39	Exports to the United States	2002	48 352.5		6 640.3	6 347.0	6 841.6	7 180.8	7 349.9
40		2001	46 753.2	79 301.3	6 796.9	6 194.7	6 797.8	6 813.1	6 847.6
41	Exports to Other Countries	2002	-		-	-	-	-	-
42		2001	178.4	269.9	89.5	-	88.9	-	-
43	<b>Total Exports</b>	2002	<b>48 352.5</b>		<b>6 640.3</b>	<b>6 347.0</b>	<b>6 841.6</b>	<b>7 180.8</b>	<b>7 349.9</b>
44		2001	<b>46 931.6</b>	<b>79 571.2</b>	<b>6 886.4</b>	<b>6 194.7</b>	<b>6 886.7</b>	<b>6 813.1</b>	<b>6 847.6</b>
45	Net Inventory Changes	2002	-0.5		- 188.6	227.9	184.0	288.1	- 477.2
46		2001	64.8	672.3	205.8	- 149.6	139.5	70.0	593.4
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	258.5		41.5	27.4	34.8	33.2	41.1
48		2001	168.0	295.7	36.0	21.7	28.0	13.4	38.9
49	Losses and Adjustments	2002	- 725.0		- 54.7	- 112.8	- 175.3	- 20.0	- 97.0
50		2001	- 699.7	- 1 147.0	- 255.3	- 43.3	- 31.6	- 87.8	- 77.1
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	2002	<b>107 443.8</b>		<b>15 503.9</b>	<b>14 794.4</b>	<b>15 853.9</b>	<b>15 058.6</b>	<b>15 217.2</b>
52		2001	<b>107 425.7</b>	<b>182 468.4</b>	<b>16 479.5</b>	<b>14 261.4</b>	<b>16 334.2</b>	<b>14 653.6</b>	<b>15 908.8</b>

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Canada

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Approvisionnements :</b>	
							<b>Production intérieure :</b>	
2 600.0	2 705.9					2002	Pétrole brut lourd	1
2 685.2	2 807.8	2 862.6	2 758.0	2 855.0	2 754.2	2 784.6	2001	2
4 326.5	4 546.9					2002	Pétrole brut léger et médium	3
3 764.8	3 884.5	3 839.2	3 779.4	4 075.1	3 933.6	4 022.8	2001	4
1 758.6	2 169.5					2002	Pétrole brut synthétique	5
1 422.9	1 673.7	1 816.7	1 369.4	1 656.2	1 884.3	2 178.4	2001	6
1 444.9	1 511.9					2002	Pétrole brut bitumineux	7
1 572.9	1 547.8	1 523.2	1 442.6	1 510.6	1 421.4	1 388.6	2001	8
10 130.0	10 934.2					2002	<b>Total pétrole brut</b>	9
9 445.8	9 913.8	10 041.7	9 349.4	10 096.9	9 993.5	10 374.4	2001	10
94.9	97.5					2002	Condensat	11
87.8	91.2	99.9	97.8	102.7	101.9	107.8	2001	12
679.5	725.8					2002	Pentanes plus	13
833.4	724.0	767.3	704.9	850.8	792.1	753.1	2001	14
10 904.4	11 757.5					2002	<b>Total prélèvements net</b>	15
10 367.0	10 729.0	10 908.9	10 152.1	11 050.4	10 887.5	11 235.3	2001	16
4 296.5	4 057.4					2002	Importations	17
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7	3 630.6	3 881.4	4 509.2	2001	18
15 200.9	15 814.9					2002	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	19
14 365.4	15 422.8	15 287.5	14 560.8	14 681.0	14 768.9	15 744.5	2001	20
							<b>Utilisation :</b>	
1 978.5	1 883.8					2002	Aux raffineries - Atlantique	21
1 594.0	2 168.2	1 702.5	2 110.8	1 594.9	1 757.6	1 845.9	2001	22
1 816.1	2 061.5					2002	- Québec	23
1 685.9	1 866.8	1 879.2	1 673.4	1 586.5	1 795.3	1 932.1	2001	24
2 187.7	2 086.0					2002	- Ontario	25
2 350.7	2 475.0	2 281.1	2 023.3	2 290.4	2 236.9	2 241.6	2001	26
-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	2001	-	28
321.2	316.0					2002	- Saskatchewan	29
360.8	374.3	382.3	334.6	318.5	288.6	348.1	2001	30
1 858.3	2 180.5					2002	- Alberta	31
1 695.9	2 284.4	2 334.1	1 709.5	1 947.2	2 110.5	1 972.6	2001	32
271.0	281.7					2002	- Colombie-Britannique	33
288.3	309.7	290.6	285.3	265.8	303.1	272.9	2001	34
-	-					2002	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	2001	-	36
8 432.8	8 809.5					2002	<b>Total livré aux raffineries</b>	37
7 975.6	9 478.4	8 869.8	8 136.9	8 003.3	8 492.0	8 613.2	2001	38
7 262.0	6 730.9					2002	Exportation aux États-Unis	39
6 875.3	6 427.8	6 303.5	5 775.9	6 959.8	6 546.2	6 962.7	2001	40
-	-					2002	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	4.3	73.1	14.1	-	-	2001	42
7 262.0	6 730.9					2002	<b>Exportations totales</b>	43
6 875.3	6 427.8	6 307.8	5 849.0	6 973.9	6 546.2	6 962.7	2001	44
- 333.6	298.9					2002	Variations nettes des stocks	45
- 645.2	- 149.1	93.2	669.8	- 365.8	- 155.8	366.1	2001	46
41.7	38.8					2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
26.5	3.5	36.3	28.3	20.0	23.6	19.5	2001	48
- 202.0	- 63.2					2002	Pertes et rectifications	49
133.2	- 337.8	- 19.6	- 123.2	49.6	- 137.1	- 217.0	2001	50
15 200.9	15 814.9					2002	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	51
14 365.4	15 422.8	15 287.5	14 560.8	14 681.0	14 768.9	15 744.5	2001	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Newfoundland and Labrador

			Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	9 458.9	-	941.0	1 178.2	1 324.1	1 476.8	1 499.5
4		2001	4 718.2	8 632.8	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	2002	<b>9 458.9</b>	<b>-</b>	<b>941.0</b>	<b>1 178.2</b>	<b>1 324.1</b>	<b>1 476.8</b>	<b>1 499.5</b>
10		2001	<b>4 718.2</b>	<b>8 632.8</b>	<b>652.8</b>	<b>650.4</b>	<b>692.8</b>	<b>669.5</b>	<b>703.1</b>
11	Condensate	2002	-	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	-	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	2002	<b>9 458.9</b>	<b>-</b>	<b>941.0</b>	<b>1 178.2</b>	<b>1 324.1</b>	<b>1 476.8</b>	<b>1 499.5</b>
16		2001	<b>4 718.2</b>	<b>8 632.8</b>	<b>652.8</b>	<b>650.4</b>	<b>692.8</b>	<b>669.5</b>	<b>703.1</b>
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	2002	<b>9 458.9</b>	<b>-</b>	<b>941.0</b>	<b>1 178.2</b>	<b>1 324.1</b>	<b>1 476.8</b>	<b>1 499.5</b>
20		2001	<b>4 718.2</b>	<b>8 632.8</b>	<b>652.8</b>	<b>650.4</b>	<b>692.8</b>	<b>669.5</b>	<b>703.1</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2002	1 489.3	-	133.9	-	211.9	206.2	434.2
22		2001	1 259.4	2 183.7	-	152.4	269.6	202.9	313.9
23	- Quebec	2002	939.3	-	217.8	93.7	51.7	221.1	121.1
24		2001	192.1	618.7	-	102.7	57.5	-	-
25	- Ontario	2002	1 840.8	-	78.7	270.1	172.1	169.4	324.2
26		2001	1 526.2	2 959.1	118.9	121.0	-	179.4	313.9
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	2002	<b>4 269.4</b>	<b>-</b>	<b>430.4</b>	<b>363.8</b>	<b>435.7</b>	<b>596.7</b>	<b>879.5</b>
38		2001	<b>2 977.7</b>	<b>5 761.5</b>	<b>118.9</b>	<b>376.1</b>	<b>327.1</b>	<b>382.3</b>	<b>627.8</b>
39	Exports to the United States	2002	5 171.9	-	476.1	825.9	763.6	872.6	725.3
40		2001	1 699.4	2 843.6	549.4	263.4	370.3	286.7	39.4
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	2002	<b>5 171.9</b>	<b>-</b>	<b>476.1</b>	<b>825.9</b>	<b>763.6</b>	<b>872.6</b>	<b>725.3</b>
44		2001	<b>1 699.4</b>	<b>2 843.6</b>	<b>549.4</b>	<b>263.4</b>	<b>370.3</b>	<b>286.7</b>	<b>39.4</b>
45	Net Inventory Changes	2002	17.6	-	34.5	-11.5	124.8	7.5	- 105.3
46		2001	41.1	27.7	-15.5	10.9	-4.6	0.5	35.9
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	-	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-	-
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	2002	<b>9 458.9</b>	<b>-</b>	<b>941.0</b>	<b>1 178.2</b>	<b>1 324.1</b>	<b>1 476.8</b>	<b>1 499.5</b>
52		2001	<b>4 718.2</b>	<b>8 632.8</b>	<b>652.8</b>	<b>650.4</b>	<b>692.8</b>	<b>669.5</b>	<b>703.1</b>



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Terre-Neuve-et-Labrador

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements :		
							Production intérieure :		
-	-						2002	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	2001		2
1 467.0	1 572.3						2002	Pétrole brut léger et médium	3
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2001		4
-	-						2002	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2001		6
-	-						2002	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2001		8
1 467.0	1 572.3						2002	Total pétrole brut	9
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2001		10
-	-						2002	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	2001		12
-	-						2002	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	2001		14
1 467.0	1 572.3						2002	Total prélèvements net	15
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2001		16
-	-						2002	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2001		18
1 467.0	1 572.3						2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2001		20
							Utilisation :		
381.5	121.6						2002	Aux raffineries - Atlantique	21
162.9	157.7	267.8	134.0	91.9	296.2	134.4	2001		22
-	233.9						2002	- Québec	23
-	31.9	-	110.1	151.8	71.8	92.9	2001		24
227.2	599.1						2002	- Ontario	25
345.5	447.5	223.7	316.8	467.8	315.9	108.7	2001		26
-	-						2002	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2001		28
-	-						2002	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	2001		30
-	-						2002	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	2001		32
-	-						2002	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	2001		34
-	-						2002	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2001		36
608.7	954.6						2002	Total livré aux raffineries	37
508.4	637.1	491.5	560.9	711.5	683.9	336.0	2001		38
862.7	645.7						2002	Exportation aux États-Unis	39
158.9	31.3	177.1	107.2	224.5	119.4	516.0	2001		40
-	-						2002	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2001		42
862.7	645.7						2002	Exportations totales	43
158.9	31.3	177.1	107.2	224.5	119.4	516.0	2001		44
-4.4	-28.0						2002	Variations nettes des stocks	45
-7.0	20.9	-16.4	38.9	-61.9	26.4	-0.4	2001		46
-	-						2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2001		48
-	-						2002	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	2001		50
1 467.0	1 572.3						2002	TOTAL DE L'UTILISATION	51
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2001		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Nova Scotia

			Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
4		2001	-	-	-	-	-	-	-
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2002</b>	-	-	-	-	-	-	-
10		<b>2001</b>	-	-	-	-	-	-	-
11	Condensate	2002	352.3	-	50.5	48.0	55.4	50.4	46.2
12		2001	292.1	564.0	38.0	37.4	38.7	40.2	46.9
13	Pentanes Plus	2002	-	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>352.3</b>	<b>-</b>	<b>50.5</b>	<b>48.0</b>	<b>55.4</b>	<b>50.4</b>	<b>46.2</b>
16		<b>2001</b>	<b>292.1</b>	<b>564.0</b>	<b>38.0</b>	<b>37.4</b>	<b>38.7</b>	<b>40.2</b>	<b>46.9</b>
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>352.3</b>	<b>-</b>	<b>50.5</b>	<b>48.0</b>	<b>55.4</b>	<b>50.4</b>	<b>46.2</b>
20		<b>2001</b>	<b>292.1</b>	<b>564.0</b>	<b>38.0</b>	<b>37.4</b>	<b>38.7</b>	<b>40.2</b>	<b>46.9</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2002	-	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	50.6	-	36.8	13.8	-	-	-
26		2001	-	45.7	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>50.6</b>	<b>-</b>	<b>36.8</b>	<b>13.8</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
38		<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>45.7</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
39	Exports to the United States	2002	393.8	-	-	41.2	51.6	51.7	98.0
40		2001	178.5	367.8	-	42.6	48.1	43.9	43.9
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	<b>393.8</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>41.2</b>	<b>51.6</b>	<b>51.7</b>	<b>98.0</b>
44		<b>2001</b>	<b>178.5</b>	<b>367.8</b>	<b>-</b>	<b>42.6</b>	<b>48.1</b>	<b>43.9</b>	<b>43.9</b>
45	Net Inventory Changes	2002	-92.1	-	13.7	-7.0	3.8	-1.3	-51.8
46		2001	113.6	150.5	38.0	-5.2	-9.4	-3.7	3.0
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	-	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-	-
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>352.3</b>	<b>-</b>	<b>50.5</b>	<b>48.0</b>	<b>55.4</b>	<b>50.4</b>	<b>46.2</b>
52		<b>2001</b>	<b>292.1</b>	<b>564.0</b>	<b>38.0</b>	<b>37.4</b>	<b>38.7</b>	<b>40.2</b>	<b>46.9</b>

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Nouvelle-Écosse

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements :		
							Production intérieure :		
-	-						2002	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	2001		2
-	-						2002	Pétrole brut léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	-	2001		4
-	-						2002	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2001		6
-	-						2002	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2001		8
-	-						2002	Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	-	-	2001		10
48.4	53.4						2002	Condensat	11
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7	52.5	58.1	2001		12
-	-						2002	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	2001		14
48.4	53.4						2002	Total prélèvements net	15
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7	52.5	58.1	2001		16
-	-						2002	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2001		18
48.4	53.4						2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7	52.5	58.1	2001		20
							Utilisation :		
-	-						2002	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2001		22
-	-						2002	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2001		24
-	-						2002	- Ontario	25
-	-	-	11.6	34.1	-	-	2001		26
-	-						2002	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2001		28
-	-						2002	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	2001		30
-	-						2002	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	2001		32
-	-						2002	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	2001		34
-	-						2002	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2001		36
-	-						2002	Total livré aux raffineries	37
-	-	-	11.6	34.1	-	-	2001		38
100.1	51.2						2002	Exportation aux États-Unis	39
-	-	15.9	35.3	-	95.9	42.2	2001		40
-	-						2002	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2001		42
100.1	51.2						2002	Exportations totales	43
-	-	15.9	35.3	-	95.9	42.2	2001		44
-51.7	2.2						2002	Variations nettes des stocks	45
43.4	47.5	40.0	4.8	19.6	-43.4	15.9	2001		46
-	-						2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2001		48
-	-						2002	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	2001		50
48.4	53.4						2002	TOTAL DE L'UTILISATION	51
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7	52.5	58.1	2001		52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Ontario

			Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	133.8	-	20.4	17.8	19.6	19.9	20.3
4		2001	140.2	247.5	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2002</b>	<b>133.8</b>	<b>-</b>	<b>20.4</b>	<b>17.8</b>	<b>19.6</b>	<b>19.9</b>	<b>20.3</b>
10		<b>2001</b>	<b>140.2</b>	<b>247.5</b>	<b>18.9</b>	<b>17.9</b>	<b>21.2</b>	<b>19.4</b>	<b>22.0</b>
11	Condensate	2002	-	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	-	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>133.8</b>	<b>-</b>	<b>20.4</b>	<b>17.8</b>	<b>19.6</b>	<b>19.9</b>	<b>20.3</b>
16		<b>2001</b>	<b>140.2</b>	<b>247.5</b>	<b>18.9</b>	<b>17.9</b>	<b>21.2</b>	<b>19.4</b>	<b>22.0</b>
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>133.8</b>	<b>-</b>	<b>20.4</b>	<b>17.8</b>	<b>19.6</b>	<b>19.9</b>	<b>20.3</b>
20		<b>2001</b>	<b>140.2</b>	<b>247.5</b>	<b>18.9</b>	<b>17.9</b>	<b>21.2</b>	<b>19.4</b>	<b>22.0</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2002	-	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	133.8	-	20.4	17.8	19.6	19.9	20.3
26		2001	140.2	247.5	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>133.8</b>	<b>-</b>	<b>20.4</b>	<b>17.8</b>	<b>19.6</b>	<b>19.9</b>	<b>20.3</b>
38		<b>2001</b>	<b>140.2</b>	<b>247.5</b>	<b>18.9</b>	<b>17.9</b>	<b>21.2</b>	<b>19.4</b>	<b>22.0</b>
39	Exports to the United States	2002	-	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
44		<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	2002	-	-	-	-	-	-	-
46		2001	-	-	-	-	-	-	-
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	-	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-	-
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>133.8</b>	<b>-</b>	<b>20.4</b>	<b>17.8</b>	<b>19.6</b>	<b>19.9</b>	<b>20.3</b>
52		<b>2001</b>	<b>140.2</b>	<b>247.5</b>	<b>18.9</b>	<b>17.9</b>	<b>21.2</b>	<b>19.4</b>	<b>22.0</b>

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Ontario

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements : Production intérieure :		
-	-						2002	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	2001		2
18.0	17.8						2002	Pétrole brut léger et médium	3
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2001		4
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2001		6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2001		8
18.0	17.8						2002	Total pétrole brut	9
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2001		10
-	-	-	-	-	-	-	2002	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	2001		12
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	2001		14
18.0	17.8						2002	Total prélèvements net	15
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2001		16
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2001		18
18.0	17.8						2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2001		20
							Utilisation :		
-	-						2002	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2001		22
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2001		24
18.0	17.8						2002	- Ontario	25
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2001		26
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2001		28
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	2001		30
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	2001		32
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	2001		34
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2001		36
18.0	17.8						2002	Total livré aux raffineries	37
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2001		38
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	2001		40
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2001		42
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	-	2001		44
-	-	-	-	-	-	-	2002	Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	-	-	2001		46
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2001		48
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	2001		50
18.0	17.8						2002	TOTAL DE L'UTILISATION	51
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2001		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Manitoba

			Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2002	-		-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	374.8		55.0	49.2	57.2	54.4	53.8
4		2001	366.1	642.9	54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
5	Synthetic Crude Oil	2002	-		-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-		-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2002	374.8		55.0	49.2	57.2	54.4	53.8
10		2001	366.1	642.9	54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
11	Condensate	2002	-		-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	-		-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2002	374.8		55.0	49.2	57.2	54.4	53.8
16		2001	366.1	642.9	54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
17	Imports	2002	-		-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2002	374.8		55.0	49.2	57.2	54.4	53.8
20		2001	366.1	642.9	54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2002	-		-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-		-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	109.3		24.3	5.9	0.2	37.1	3.3
26		2001	9.3	126.3	-	0.9	-	0.8	0.3
27	- Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-		-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-		-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-		-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-		-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2002	109.3		24.3	5.9	0.2	37.1	3.3
38		2001	9.3	126.3	-	0.9	-	0.8	0.3
39	Exports to the United States	2002	339.0		6.1	20.9	62.6	53.1	57.7
40		2001	216.0	375.7	55.5	26.6	27.7	23.8	23.4
41	Exports to Other Countries	2002	-		-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2002	339.0		6.1	20.9	62.6	53.1	57.7
44		2001	216.0	375.7	55.5	26.6	27.7	23.8	23.4
45	Net Inventory Changes	2002	-17.8		34.5	24.0	4.8	-30.4	-1.6
46		2001	157.8	181.4	-0.9	22.0	32.2	28.5	31.5
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-		-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	-55.7		-9.9	-1.6	-10.4	-5.4	-5.6
50		2001	-17.0	-40.5	0.1	-0.3	-4.4	-1.6	-2.9
51	TOTAL DISPOSITION	2002	374.8		55.0	49.2	57.2	54.4	53.8
52		2001	366.1	642.9	54.7	49.2	55.5	51.5	52.3



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Manitoba

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Approvisionnements :</b>	
							<b>Production intérieure :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2002 Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	2001	2
51.5	53.7	-	-	-	-	-	2002 Pétrole brut léger et médium	3
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2001	4
-	-	-	-	-	-	-	2002 Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2001	6
-	-	-	-	-	-	-	2002 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2001	8
51.5	53.7	-	-	-	-	-	2002 Total pétrole brut	9
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2001	10
-	-	-	-	-	-	-	2002 Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	2001	12
-	-	-	-	-	-	-	2002 Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	2001	14
51.5	53.7	-	-	-	-	-	2002 Total prélèvements net	15
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2001	16
-	-	-	-	-	-	-	2002 Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2001	18
51.5	53.7	-	-	-	-	-	2002 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2001	20
							<b>Utilisation :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2002 Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2001	22
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2001	24
2.7	35.8	-	-	-	-	-	2002 - Ontario	25
7.3	-	9.0	0.3	5.1	30.7	71.9	2001	26
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2001	28
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	2001	30
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	2001	32
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	2001	34
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2001	36
2.7	35.8	-	-	-	-	-	2002 Total livré aux raffineries	37
7.3	-	9.0	0.3	5.1	30.7	71.9	2001	38
70.4	68.2	-	-	-	-	-	2002 Exportation aux États-Unis	39
27.7	31.3	25.6	4.5	76.8	25.2	27.6	2001	40
-	-	-	-	-	-	-	2002 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2001	42
70.4	68.2	-	-	-	-	-	2002 Exportations totales	43
27.7	31.3	25.6	4.5	76.8	25.2	27.6	2001	44
-13.1	-36.0	-	-	-	-	-	2002 Variations nettes des stocks	45
17.9	26.6	25.0	57.4	-15.1	-8.1	-35.6	2001	46
-	-	-	-	-	-	-	2002 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2001	48
-8.5	-14.3	-	-	-	-	-	2002 Pertes et rectifications	49
-2.4	-5.5	-5.1	-7.7	-9.7	6.9	-7.9	2001	50
51.5	53.7	-	-	-	-	-	2002 TOTAL DE L'UTILISATION	51
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2001	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Saskatchewan

			Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Medium and Heavy Crude Oil	2002	11 066.5		1 613.2	1 462.6	1 639.9	1 575.7	1 627.5
2		2001	11 086.4	19 317.9	1 649.0	1 483.5	1 634.9	1 528.8	1 611.2
3	Light Crude Oil	2002	3 001.7		465.6	415.9	457.5	420.1	420.3
4		2001	3 113.6	5 432.1	463.3	420.3	467.6	428.2	443.2
5	Synthetic Crude Oil	2002	-		-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-		-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2002</b>	<b>14 068.2</b>		<b>2 078.8</b>	<b>1 878.5</b>	<b>2 097.4</b>	<b>1 995.8</b>	<b>2 047.8</b>
10		<b>2001</b>	<b>14 200.0</b>	<b>24 750.0</b>	<b>2 112.3</b>	<b>1 903.8</b>	<b>2 102.5</b>	<b>1 957.0</b>	<b>2 054.4</b>
11	Condensate	2002	-		-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	17.7		3.2	2.4	2.1	2.6	2.0
14		2001	21.0	36.8	2.9	2.6	2.6	3.0	2.6
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>14 085.9</b>		<b>2 082.0</b>	<b>1 880.9</b>	<b>2 099.5</b>	<b>1 998.4</b>	<b>2 049.8</b>
16		<b>2001</b>	<b>14 221.0</b>	<b>24 786.8</b>	<b>2 115.2</b>	<b>1 906.4</b>	<b>2 105.1</b>	<b>1 960.0</b>	<b>2 057.0</b>
17	Imports	2002	-		-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>14 085.9</b>		<b>2 082.0</b>	<b>1 880.9</b>	<b>2 099.5</b>	<b>1 998.4</b>	<b>2 049.8</b>
20		<b>2001</b>	<b>14 221.0</b>	<b>24 786.8</b>	<b>2 115.2</b>	<b>1 906.4</b>	<b>2 105.1</b>	<b>1 960.0</b>	<b>2 057.0</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2002	-		-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-		-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	2 569.3		437.2	374.3	540.6	260.5	374.6
26		2001	2 252.2	4 206.6	314.2	294.6	337.3	279.5	329.3
27	- Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	997.2		182.4	148.5	186.8	21.1	160.6
30		2001	1 133.4	2 121.6	215.4	173.1	159.8	14.9	167.9
31	- Alberta	2002	319.4		69.4	37.5	42.6	43.0	37.4
32		2001	235.1	437.8	39.5	35.1	28.7	16.1	40.4
33	- British Columbia	2002	-		-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-		-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>3 885.9</b>		<b>689.0</b>	<b>560.3</b>	<b>770.0</b>	<b>324.6</b>	<b>572.6</b>
38		<b>2001</b>	<b>3 620.7</b>	<b>6 766.0</b>	<b>569.1</b>	<b>502.8</b>	<b>525.8</b>	<b>310.5</b>	<b>537.6</b>
39	Exports to the United States	2002	9 848.2		1 415.8	1 207.6	1 378.6	1 558.8	1 389.0
40		2001	10 477.2	17 665.1	1 508.2	1 481.6	1 456.1	1 673.0	1 431.3
41	Exports to Other Countries	2002	-		-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	<b>9 848.2</b>		<b>1 415.8</b>	<b>1 207.6</b>	<b>1 378.6</b>	<b>1 558.8</b>	<b>1 389.0</b>
44		<b>2001</b>	<b>10 477.2</b>	<b>17 665.1</b>	<b>1 508.2</b>	<b>1 481.6</b>	<b>1 456.1</b>	<b>1 673.0</b>	<b>1 431.3</b>
45	Net Inventory Changes	2002	10.8		-66.6	106.1	- 100.5	18.7	37.9
46		2001	- 140.4	- 209.6	8.5	- 109.5	60.4	-67.7	33.0
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-		-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	341.0		43.8	6.9	51.4	96.3	50.3
50		2001	263.5	565.3	29.4	31.5	62.8	44.2	55.1
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>14 085.9</b>		<b>2 082.0</b>	<b>1 880.9</b>	<b>2 099.5</b>	<b>1 998.4</b>	<b>2 049.8</b>
52		<b>2001</b>	<b>14 221.0</b>	<b>24 786.8</b>	<b>2 115.2</b>	<b>1 906.4</b>	<b>2 105.1</b>	<b>1 960.0</b>	<b>2 057.0</b>

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Saskatchewan

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements : Production intérieure :		
1 542.8 1 555.2	1 604.8 1 623.8						2002 2001	Pétrole brut médium et lourd	1 2
399.7 435.3	422.6 455.7	1 664.1 462.0	1 621.6 448.5	1 677.8 472.6	1 617.2 457.5	1 650.8 477.9	2002 2001	Pétrole brut léger	3 4
- -	- -	-	-	-	-	-	2002 2001	Pétrole brut synthétique	5 6
- -	- -	-	-	-	-	-	2002 2001	Pétrole brut bitumineux	7 8
1 942.5 1 990.5	2 027.4 2 079.5	2 126.1	2 070.1	2 150.4	2 074.7	2 128.7	2002 2001	Total pétrole brut	9 10
- -	- -	-	-	-	-	-	2002 2001	Condensat	11 12
3.2 3.5	2.2 3.8	3.9	3.6	3.7	1.5	3.1	2002 2001	Pentanes plus	13 14
1 945.7 1 994.0	2 029.6 2 083.3	2 130.0	2 073.7	2 154.1	2 076.2	2 131.8	2002 2001	Total prélèvements net	15 16
- -	- -	-	-	-	-	-	2002 2001	Importations	17 18
1 945.7 1 994.0	2 029.6 2 083.3	2 130.0	2 073.7	2 154.1	2 076.2	2 131.8	2002 2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation :		
- -	- -	-	-	-	-	-	2002 2001	Aux raffineries - Atlantique	21 22
- -	- -	-	-	-	-	-	2002 2001	- Québec	23 24
315.6 357.5	266.5 339.8	394.8	380.2	392.1	413.7	373.6	2002 2001	- Ontario	25 26
- -	- -	-	-	-	-	-	2002 2001	- Manitoba	27 28
150.0 201.1	147.8 201.2	245.3	241.2	182.1	151.8	167.8	2002 2001	- Saskatchewan	29 30
44.2 41.7	45.3 33.6	33.4	38.4	38.7	36.0	56.2	2002 2001	- Alberta	31 32
- -	- -	-	-	-	-	-	2002 2001	- Colombie-Britannique	33 34
- -	- -	-	-	-	-	-	2002 2001	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
509.8 600.3	459.6 574.6	673.5	659.8	612.9	601.5	597.6	2002 2001	Total livré aux raffineries	37 38
1 395.0 1 443.4	1 503.4 1 483.6	1 367.0	1 313.2	1 547.5	1 436.1	1 524.1	2002 2001	Exportation aux États-Unis	39 40
- -	- -	-	-	-	-	-	2002 2001	Exportation dans d'autres pays	41 42
1 395.0 1 443.4	1 503.4 1 483.6	1 367.0	1 313.2	1 547.5	1 436.1	1 524.1	2002 2001	Exportations totales	43 44
5.2 -51.2	10.0 -13.9	32.9	54.3	-81.9	-64.0	-10.5	2002 2001	Variations nettes des stocks	45 46
- -	- -	-	-	-	-	-	2002 2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
35.7 1.5	56.6 39.0	56.6	46.4	75.6	102.6	20.6	2002 2001	Pertes et rectifications	49 50
1 945.7 1 994.0	2 029.6 2 083.3	2 130.0	2 073.7	2 154.1	2 076.2	2 131.8	2002 2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Alberta

		Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply :</b>								
<b>Domestic production :</b>								
1	Heavy Crude Oil	2002	7 518.3	1 098.5	993.7	1 102.9	1 068.4	1 096.5
2		2001	8 105.4	1 199.2	1 076.5	1 196.9	1 138.8	1 180.0
3	Light and Medium Crude Oil	2002	15 039.5	2 248.2	2 042.4	2 237.0	2 139.4	2 145.5
4		2001	16 480.5	2 474.6	2 211.5	2 463.9	2 359.9	2 363.7
5	Synthetic Crude Oil	2002	13 890.0	2 143.2	1 963.1	1 939.0	2 102.3	1 814.3
6		2001	11 355.7	1 611.3	1 606.9	1 815.8	1 459.9	1 765.2
7	Crude Bitumen	2002	9 845.6	1 368.6	1 233.5	1 426.9	1 404.2	1 455.6
8		2001	10 667.5	1 551.1	1 349.7	1 574.7	1 469.6	1 601.7
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2002</b>	<b>46 293.4</b>	<b>6 858.5</b>	<b>6 232.7</b>	<b>6 705.8</b>	<b>6 714.3</b>	<b>6 511.9</b>
10		<b>2001</b>	<b>46 609.1</b>	<b>6 836.2</b>	<b>6 244.6</b>	<b>7 051.3</b>	<b>6 428.2</b>	<b>6 910.6</b>
11	Condensate	2002	265.3	39.5	34.6	40.4	40.4	38.4
12		2001	271.2	41.2	37.2	39.6	39.6	42.1
13	Pentanes Plus	2002	4 897.3	743.6	752.5	730.2	688.7	683.7
14		2001	5 370.4	834.9	772.2	791.0	705.6	830.1
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>51 456.0</b>	<b>7 641.6</b>	<b>7 019.8</b>	<b>7 476.4</b>	<b>7 443.4</b>	<b>7 234.0</b>
16		<b>2001</b>	<b>52 250.7</b>	<b>7 712.3</b>	<b>7 054.0</b>	<b>7 881.9</b>	<b>7 173.4</b>	<b>7 782.8</b>
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>51 456.0</b>	<b>7 641.6</b>	<b>7 019.8</b>	<b>7 476.4</b>	<b>7 443.4</b>	<b>7 234.0</b>
20		<b>2001</b>	<b>52 250.7</b>	<b>7 712.3</b>	<b>7 054.0</b>	<b>7 881.9</b>	<b>7 173.4</b>	<b>7 782.8</b>
<b>Disposition :</b>								
21	To refineries - Atlantic	2002	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	4 783.4	773.8	646.3	728.3	742.6	695.2
26		2001	4 435.8	674.2	653.8	789.1	576.9	432.2
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	907.1	135.3	127.6	104.8	20.1	179.9
30		2001	898.6	111.3	113.2	113.6	105.4	122.3
31	- Alberta	2002	12 574.8	2 063.9	1 817.1	1 911.7	1 607.8	1 532.0
32		2001	11 861.9	1 985.0	1 790.3	1 853.7	1 449.8	1 300.0
33	- British Columbia	2002	1 435.4	186.0	166.0	207.6	234.8	242.0
34		2001	1 599.4	252.3	229.3	171.1	250.9	207.8
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>19 700.7</b>	<b>3 159.0</b>	<b>2 757.0</b>	<b>2 952.4</b>	<b>2 605.3</b>	<b>2 649.1</b>
38		<b>2001</b>	<b>18 795.7</b>	<b>3 022.8</b>	<b>2 786.6</b>	<b>2 927.5</b>	<b>2 383.0</b>	<b>2 062.3</b>
39	Exports to the United States	2002	32 506.9	4 728.8	4 238.8	4 572.8	4 633.4	5 063.3
40		2001	34 180.4	4 683.8	4 378.8	4 895.6	4 785.7	5 309.6
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	178.4	89.5	-	88.9	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	<b>32 506.9</b>	<b>4 728.8</b>	<b>4 238.8</b>	<b>4 572.8</b>	<b>4 633.4</b>	<b>5 063.3</b>
44		<b>2001</b>	<b>34 358.8</b>	<b>4 773.3</b>	<b>4 378.8</b>	<b>4 984.5</b>	<b>4 785.7</b>	<b>5 309.6</b>
45	Net Inventory Changes	2002	61.6	- 188.4	114.7	147.9	298.5	- 375.7
46		2001	- 157.4	172.0	- 48.1	31.2	125.8	476.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	258.5	41.5	27.4	34.8	33.2	41.1
48		2001	168.0	36.0	21.7	28.0	13.4	38.9
49	Losses and Adjustments	2002	- 1 071.7	- 99.3	- 118.1	- 231.5	- 127.0	- 143.8
50		2001	- 914.4	- 291.8	- 85.0	- 89.3	- 134.5	- 104.1
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>51 456.0</b>	<b>7 641.6</b>	<b>7 019.8</b>	<b>7 476.4</b>	<b>7 443.4</b>	<b>7 234.0</b>
52		<b>2001</b>	<b>52 250.7</b>	<b>7 712.3</b>	<b>7 054.0</b>	<b>7 881.9</b>	<b>7 173.4</b>	<b>7 782.8</b>

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Alberta

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements : Production intérieure :		
1 057.2 1 130.0	1 101.1 1 184.0						2002 2001	Pétrole brut lourd	1 2
2 068.5 2 279.9	2 158.5 2 327.0						2002 2001	Pétrole brut léger et médium	3 4
1 758.6 1 422.9	2 169.5 1 673.7						2002 2001	Pétrole brut synthétique	5 6
1 444.9 1 572.9	1 511.9 1 547.8						2002 2001	Pétrole brut bitumineux	7 8
6 329.2 6 405.7	6 941.0 6 732.5						2002 2001	Total pétrole brut	9 10
36.2 36.2	35.8 35.3						2002 2001	Condensat	11 12
627.4 773.4	671.2 663.2						2002 2001	Pentanes plus	13 14
6 992.8 7 215.3	7 648.0 7 431.0						2002 2001	Total prélèvements net	15 16
- -	- -						2002 2001	Importations	17 18
6 992.8 7 215.3	7 648.0 7 431.0						2002 2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation :		
- -	- -						2002 2001	Aux raffineries - Atlantique	21 22
- -	- -						2002 2001	- Québec	23 24
620.2 631.1	577.0 678.5						2002 2001	- Ontario	25 26
- -	- -						2002 2001	- Manitoba	27 28
171.2 159.7	168.2 173.1						2002 2001	- Saskatchewan	29 30
1 660.9 1 458.4	1 981.4 2 024.7						2002 2001	- Alberta	31 32
195.7 216.7	203.3 271.3						2002 2001	- Colombie-Britannique	33 34
- -	- -						2002 2001	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
2 648.0 2 465.9	2 929.9 3 147.6						2002 2001	Total livré aux raffineries	37 38
4 820.3 5 245.3	4 449.5 4 881.6						2002 2001	Exportation aux États-Unis	39 40
- -	- -						2002 2001	Exportation dans d'autres pays	41 42
4 820.3 5 245.3	4 449.5 4 881.6						2002 2001	Exportations totales	43 44
- 265.2 - 647.3	329.8 - 267.1						2002 2001	Variations nettes des stocks	45 46
41.7 26.5	38.8 3.5						2002 2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
- 252.0 124.9	- 100.0 - 334.6						2002 2001	Pertes et rectifications	49 50
6 992.8 7 215.3	7 648.0 7 431.0						2002 2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, British Columbia

			Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	1 424.2		191.9	183.7	216.2	208.6	208.9
4		2001	1 428.9	2 495.6	201.8	183.7	209.7	223.7	187.5
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	2002	<b>1 424.2</b>		<b>191.9</b>	<b>183.7</b>	<b>216.2</b>	<b>208.6</b>	<b>208.9</b>
10		2001	<b>1 428.9</b>	<b>2 495.6</b>	<b>201.8</b>	<b>183.7</b>	<b>209.7</b>	<b>223.7</b>	<b>187.5</b>
11	Condensate	2002	69.2		10.3	9.4	10.8	9.8	10.3
12		2001	61.4	106.8	9.2	8.5	8.7	9.5	8.9
13	Pentanes Plus	2002	313.7		46.3	39.1	46.9	48.8	45.4
14		2001	353.0	586.0	49.9	52.9	51.8	50.0	50.2
15	<b>Total net Withdrawals</b>	2002	<b>1 807.1</b>		<b>248.5</b>	<b>232.2</b>	<b>273.9</b>	<b>267.2</b>	<b>264.6</b>
16		2001	<b>1 843.3</b>	<b>3 188.4</b>	<b>260.9</b>	<b>245.1</b>	<b>270.2</b>	<b>283.2</b>	<b>246.6</b>
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	2002	<b>1 807.1</b>		<b>248.5</b>	<b>232.2</b>	<b>273.9</b>	<b>267.2</b>	<b>264.6</b>
20		2001	<b>1 843.3</b>	<b>3 188.4</b>	<b>260.9</b>	<b>245.1</b>	<b>270.2</b>	<b>283.2</b>	<b>246.6</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2002	-	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	-	-	-	-	-	-	-
26		2001	-	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	1 118.3		126.6	128.1	175.5	186.5	194.6
32		2001	1 433.8	2 247.4	219.7	200.0	210.8	232.9	148.5
33	- British Columbia	2002	516.7		114.1	91.9	66.8	57.7	32.5
34		2001	390.3	802.1	42.3	39.5	41.5	48.0	109.0
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	2002	<b>1 635.0</b>		<b>240.7</b>	<b>220.0</b>	<b>242.3</b>	<b>244.2</b>	<b>227.1</b>
38		2001	<b>1 824.1</b>	<b>3 049.5</b>	<b>262.0</b>	<b>239.5</b>	<b>252.3</b>	<b>280.9</b>	<b>257.5</b>
39	Exports to the United States	2002	92.7		13.5	12.6	12.4	11.2	16.6
40		2001	1.7	86.6	-	1.7	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	2002	<b>92.7</b>		<b>13.5</b>	<b>12.6</b>	<b>12.4</b>	<b>11.2</b>	<b>16.6</b>
44		2001	<b>1.7</b>	<b>86.6</b>	<b>-</b>	<b>1.7</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	2002	30.6		-4.0	-0.5	4.4	-4.4	18.8
46		2001	6.4	0.5	-8.3	-23.4	22.6	-0.8	25.3
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	48.8		-1.7	0.1	14.8	16.2	2.1
50		2001	11.1	51.8	7.2	27.3	-4.7	3.1	-36.2
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	2002	<b>1 807.1</b>		<b>248.5</b>	<b>232.2</b>	<b>273.9</b>	<b>267.2</b>	<b>264.6</b>
52		2001	<b>1 843.3</b>	<b>3 188.4</b>	<b>260.9</b>	<b>245.1</b>	<b>270.2</b>	<b>283.2</b>	<b>246.6</b>



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Colombie-Britannique

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements :		
							Production intérieure :		
-	-						2002	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	2001		2
208.9	206.0						2002	Pétrole brut léger et médium	3
205.5	217.0	223.0	214.4	211.3	208.5	209.5	2001		4
-	-						2002	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2001		6
-	-						2002	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2001		8
208.9	206.0						2002	Total pétrole brut	9
205.5	217.0	223.0	214.4	211.3	208.5	209.5	2001		10
10.3	8.3						2002	Condensat	11
8.2	8.4	8.2	8.2	10.9	8.6	9.5	2001		12
41.8	45.4						2002	Pentanes plus	13
49.1	49.1	50.0	45.3	46.3	45.4	46.0	2001		14
261.0	259.7						2002	Total prélèvements net	15
262.8	274.5	281.2	267.9	268.5	262.5	265.0	2001		16
-	-						2002	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2001		18
261.0	259.7						2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
262.8	274.5	281.2	267.9	268.5	262.5	265.0	2001		20
							Utilisation :		
-	-						2002	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2001		22
-	-						2002	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2001		24
-	-						2002	- Ontario	25
-	-	-	-	-	-	-	2001		26
-	-						2002	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2001		28
-	-						2002	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	2001		30
153.2	153.8						2002	- Alberta	31
195.8	226.1	247.7	128.4	142.9	145.1	149.5	2001		32
75.3	78.4						2002	- Colombie-Britannique	33
71.6	38.4	26.4	85.3	106.0	93.1	101.0	2001		34
-	-						2002	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2001		36
228.5	232.2						2002	Total livré aux raffineries	37
267.4	264.5	274.1	213.7	248.9	238.2	250.5	2001		38
13.5	12.9						2002	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	49.4	14.4	11.1	10.0	2001		40
-	-						2002	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2001		42
13.5	12.9						2002	Exportations totales	43
-	-	-	49.4	14.4	11.1	10.0	2001		44
-3.7	20.0						2002	Variations nettes des stocks	45
-13.7	4.7	-15.0	0.9	9.5	2.0	-3.3	2001		46
-	-						2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2001		48
22.7	-5.4						2002	Pertes et rectifications	49
9.1	5.3	22.1	3.9	-4.3	11.2	7.8	2001		50
261.0	259.7						2002	TOTAL DE L'UTILISATION	51
262.8	274.5	281.2	267.9	268.5	262.5	265.0	2001		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Northwest Territories

			Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2002	-		-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	815.1		118.5	108.1	122.8	117.8	119.0
4		2001	832.2	1 432.1	121.3	113.9	121.0	119.2	121.2
5	Synthetic Crude Oil	2002	-		-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-		-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2002	815.1		118.5	108.1	122.8	117.8	119.0
10		2001	832.2	1 432.1	121.3	113.9	121.0	119.2	121.2
11	Condensate	2002	-		-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	51.5		7.6	6.9	8.0	7.3	7.6
14		2001	53.0	92.0	8.0	7.2	7.5	7.4	7.6
15	Total net Withdrawals	2002	866.6		126.1	115.0	130.8	125.1	126.6
16		2001	885.2	1 524.1	129.3	121.1	128.5	126.6	128.8
17	Imports	2002	-		-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2002	866.6		126.1	115.0	130.8	125.1	126.6
20		2001	885.2	1 524.1	129.3	121.1	128.5	126.6	128.8
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2002	-		-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	122.2		-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	743.0		126.0	113.0	131.6	125.7	126.1
26		2001	884.4	1 526.8	117.5	134.2	117.4	138.2	129.2
27	- Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-		-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-		-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-		-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-		-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2002	865.2		126.0	113.0	131.6	125.7	126.1
38		2001	884.4	1 526.8	117.5	134.2	117.4	138.2	129.2
39	Exports to the United States	2002	-		-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2002	-		-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2002	-		-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2002	1.2		0.1	2.1	-1.2	-0.5	0.5
46		2001	1.9	-1.8	12.0	-12.8	11.3	-11.4	-0.2
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-		-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	0.2		-	-0.1	0.4	-0.1	-
50		2001	-1.1	-0.9	-0.2	-0.3	-0.2	-0.2	-0.2
51	TOTAL DISPOSITION	2002	866.6		126.1	115.0	130.8	125.1	126.6
52		2001	885.2	1 524.1	129.3	121.1	128.5	126.6	128.8

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Territoires du Nord-Ouest

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements :		
							Production intérieure :		
-	-						2002	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	2001		2
112.9	116.0						2002	Pétrole brut léger et médium	3
113.0	122.6	116.4	112.7	123.2	124.7	122.9	2001		4
-	-						2002	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2001		6
-	-						2002	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2001		8
112.9	116.0						2002	Total pétrole brut	9
113.0	122.6	116.4	112.7	123.2	124.7	122.9	2001		10
-	-						2002	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	2001		12
7.1	7.0						2002	Pentanes plus	13
7.4	7.9	7.9	7.4	8.0	7.7	8.0	2001		14
120.0	123.0						2002	Total prélèvements net	15
120.4	130.5	124.3	120.1	131.2	132.4	130.9	2001		16
-	-						2002	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2001		18
120.0	123.0						2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
120.4	130.5	124.3	120.1	131.2	132.4	130.9	2001		20
							Utilisation :		
-	-						2002	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2001		22
-	122.2						2002	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2001		24
120.6	-						2002	- Ontario	25
107.6	140.3	126.7	118.1	126.0	138.1	133.5	2001		26
-	-						2002	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2001		28
-	-						2002	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	2001		30
-	-						2002	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	2001		32
-	-						2002	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	2001		34
-	-						2002	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2001		36
120.6	122.2						2002	Total livré aux raffineries	37
107.6	140.3	126.7	118.1	126.0	138.1	133.5	2001		38
-	-						2002	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	2001		40
-	-						2002	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2001		42
-	-						2002	Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	-	2001		44
-0.7	0.9						2002	Variations nettes des stocks	45
12.7	-9.7	-2.7	2.0	5.4	-5.7	-2.7	2001		46
-	-						2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2001		48
0.1	-0.1						2002	Pertes et rectifications	49
0.1	-0.1	0.3	-	-0.2	-	0.1	2001		50
120.0	123.0						2002	TOTAL DE L'UTILISATION	51
120.4	130.5	124.3	120.1	131.2	132.4	130.9	2001		52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Foreign

			Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
4		2001	-	-	-	-	-	-	-
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2002</b>	-	-	-	-	-	-	-
10		<b>2001</b>	-	-	-	-	-	-	-
11	Condensate	2002	-	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	-	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	-	-	-	-	-	-	-
16		<b>2001</b>	-	-	-	-	-	-	-
17	Imports	2002	28 908.4	-	4 338.8	4 253.3	4 417.0	3 623.0	3 922.4
18		2001	32 708.9	53 517.4	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>28 908.4</b>	-	<b>4 338.8</b>	<b>4 253.3</b>	<b>4 417.0</b>	<b>3 623.0</b>	<b>3 922.4</b>
20		<b>2001</b>	<b>32 708.9</b>	<b>53 517.4</b>	<b>5 497.4</b>	<b>4 179.9</b>	<b>5 140.3</b>	<b>4 329.8</b>	<b>4 869.3</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2002	11 751.4	-	1 658.1	2 013.1	1 902.4	1 146.9	1 671.7
22		2001	12 943.6	21 031.0	2 564.7	1 455.6	1 968.2	1 530.3	1 983.2
23	- Quebec	2002	12 088.6	-	1 784.1	1 685.2	1 836.5	1 693.4	1 567.9
24		2001	12 424.0	20 863.9	1 802.8	1 659.7	1 920.9	1 652.5	1 867.3
25	- Ontario	2002	5 068.4	-	896.6	555.0	678.1	782.7	682.8
26		2001	7 341.3	11 622.5	1 129.9	1 064.6	1 251.2	1 147.0	1 018.8
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>28 908.4</b>	-	<b>4 338.8</b>	<b>4 253.3</b>	<b>4 417.0</b>	<b>3 623.0</b>	<b>3 922.4</b>
38		<b>2001</b>	<b>32 708.9</b>	<b>53 517.4</b>	<b>5 497.4</b>	<b>4 179.9</b>	<b>5 140.3</b>	<b>4 329.8</b>	<b>4 869.3</b>
39	Exports to the United States	2002	-	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	-	-	-	-	-	-	-
44		<b>2001</b>	-	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2002	-12.4	-	-12.4	-	-	-	-
46		2001	41.8	11.9	-	16.5	-4.2	-1.2	-11.2
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	12.4	-	12.4	-	-	-	-
50		2001	-41.8	-11.9	-	-16.5	4.2	1.2	11.2
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>28 908.4</b>	-	<b>4 338.8</b>	<b>4 253.3</b>	<b>4 417.0</b>	<b>3 623.0</b>	<b>3 922.4</b>
52		<b>2001</b>	<b>32 708.9</b>	<b>53 517.4</b>	<b>5 497.4</b>	<b>4 179.9</b>	<b>5 140.3</b>	<b>4 329.8</b>	<b>4 869.3</b>

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Étranger

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements :		
							Production intérieure :		
-	-						2002	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	2001		2
-	-						2002	Pétrole brut léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	-	2001		4
-	-						2002	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2001		6
-	-						2002	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2001		8
-	-						2002	Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	-	-	2001		10
-	-						2002	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	2001		12
-	-						2002	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	2001		14
-	-						2002	Total prélèvements net	15
-	-	-	-	-	-	-	2001		16
4 296.5	4 057.4						2002	Importations	17
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7	3 630.6	3 881.4	4 509.2	2001		18
4 296.5	4 057.4						2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7	3 630.6	3 881.4	4 509.2	2001		20
							Utilisation :		
1 597.0	1 762.2						2002	Aux raffineries - Atlantique	21
1 431.1	2 010.5	1 434.7	1 976.8	1 503.0	1 461.4	1 711.5	2001		22
1 816.1	1 705.4						2002	- Québec	23
1 685.9	1 834.9	1 879.2	1 563.3	1 434.7	1 723.5	1 839.2	2001		24
883.4	589.8						2002	- Ontario	25
881.4	848.4	1 064.7	868.6	692.9	696.5	958.5	2001		26
-	-						2002	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2001		28
-	-						2002	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	2001		30
-	-						2002	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	2001		32
-	-						2002	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	2001		34
-	-						2002	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2001		36
4 296.5	4 057.4						2002	Total livré aux raffineries	37
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7	3 630.6	3 881.4	4 509.2	2001		38
-	-						2002	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	2001		40
-	-						2002	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2001		42
-	-						2002	Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	-	2001		44
-	-						2002	Variations nettes des stocks	45
-	41.9	-33.2	3.8	-12.8	-	12.3	2001		46
-	-						2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2001		48
-	-						2002	Pertes et rectifications	49
-	-41.9	33.2	-3.8	12.8	-	-12.3	2001		50
4 296.5	4 057.4						2002	TOTAL DE L'UTILISATION	51
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7	3 630.6	3 881.4	4 509.2	2001		52

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Canada

			Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
Supply :									
1	Gross new production	2002	129 415.6		19 469.4	17 463.8	19 579.3	18 430.8	18 512.7
2		2001	129 394.3	221 618.7	19 457.6	17 657.4	18 825.7	18 065.5	18 737.0
3	Less field flared and waste	2002	1 415.4		177.7	204.6	240.2	240.1	217.7
4		2001	1 315.7	2 149.5	192.5	178.4	207.5	178.6	194.7
5	Net new production	2002	128 000.2		19 291.7	17 259.2	19 339.1	18 190.7	18 295.0
6		2001	128 078.6	219 469.2	19 265.1	17 479.0	18 618.2	17 886.9	18 542.3
7	Less injected and stored	2002	7 532.1		761.2	684.4	705.6	1 234.0	1 484.2
8		2001	8 771.7	14 897.0	734.2	675.0	828.4	1 290.5	1 785.2
9	Net withdrawals	2002	120 468.1		18 530.5	16 574.8	18 633.5	16 956.7	16 810.8
10		2001	119 306.9	204 572.2	18 530.9	16 804.0	17 789.8	16 596.4	16 757.1
11	Field disposition and usage	2002	3 155.2		486.6	425.0	460.7	441.7	434.3
12		2001	2 896.8	5 138.0	436.2	396.0	417.9	411.1	399.0
13	Gathering system disposition and uses	2002	2 566.0		424.4	304.9	372.3	349.6	428.3
14		2001	2 384.0	4 103.8	382.2	319.3	384.4	346.0	327.6
15	- Shrinkage (1)	2002	10 436.4		1 601.0	1 475.5	1 611.2	1 519.4	1 419.9
16		2001	10 247.1	17 767.0	1 565.2	1 288.8	1 574.2	1 352.6	1 472.4
17	- Plant uses (2)	2002	3 697.2		535.7	502.3	548.5	604.6	501.8
18		2001	3 435.3	5 881.6	505.1	476.1	504.7	485.9	500.5
19	- Adjustment	2002	558.1		261.0	271.5	254.2	- 167.3	- 23.4
20		2001	324.2	331.2	388.0	436.2	16.2	- 107.9	- 139.9
21	Deliveries of marketable gas	2002	100 055.2		15 221.8	13 595.6	15 386.6	14 208.7	14 049.9
22		2001	100 019.5	171 350.6	15 254.2	13 887.6	14 892.4	14 108.7	14 197.5
23	Total disposition	2002	120 468.1		18 530.5	16 574.8	18 633.5	16 956.7	16 810.8
24		2001	119 306.9	204 572.2	18 530.9	16 804.0	17 789.8	16 596.4	16 757.1
25	Total marketable gas	2002	100 055.2		15 221.8	13 595.6	15 386.6	14 208.7	14 049.9
26		2001	100 019.5	171 350.6	15 254.2	13 887.6	14 892.4	14 108.7	14 197.5
27	Received from distributor storage	2002	14 824.9		3 603.0	3 401.4	2 869.0	1 510.2	1 052.9
28		2001	14 118.8	19 349.3	4 222.5	3 491.2	1 897.7	1 461.1	1 171.6
29	Imports	2002	1 819.1		256.9	344.2	289.6	173.7	281.6
30		2001	2 397.4	3 910.4	212.3	283.2	461.5	452.0	421.7
31	Other receipts	2002	-		-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2002	116 699.2		19 081.7	17 341.2	18 545.2	15 892.6	15 384.4
34		2001	116 535.7	194 610.3	19 689.0	17 662.0	17 251.6	16 021.8	15 790.8
Disposition :									
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-		-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-		-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-		-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-		-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	3 434.3		682.9	661.6	634.7	452.3	397.3
44		2001	3 134.0	5 222.1	675.2	622.3	584.0	404.0	300.0
45	- Ontario	2002	9 861.6		2 233.6	2 114.7	1 974.7	1 534.4	998.9
46		2001	9 923.3	14 361.1	2 596.3	2 216.0	2 120.4	1 437.2	698.7
47	- Manitoba	2002	839.8		218.6	171.6	196.0	110.5	78.0
48		2001	936.4	1 434.4	241.1	249.4	193.7	111.9	59.3
49	- Saskatchewan	2002	1 108.4		272.5	220.3	282.4	156.7	100.0
50		2001	1 017.6	1 645.5	255.2	284.4	207.6	132.2	68.7
51	- Alberta	2002	12 613.7		2 295.4	2 012.2	2 338.4	1 944.9	1 514.6
52		2001	12 399.4	20 632.5	2 185.8	2 170.2	1 994.4	1 808.3	1 637.9
53	- British Columbia	2002	2 268.6		525.7	442.1	511.4	303.4	223.4
54		2001	2 183.2	3 639.5	492.0	469.2	407.3	311.1	203.2
55	- Yukon	2002	-		-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	44.1		6.5	5.6	6.2	5.4	6.3
58		2001	54.0	90.9	8.1	7.0	6.7	7.7	8.3
59	- Nunavut	2002	-		-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2002	30 170.5		6 235.2	5 628.1	5 943.8	4 507.6	3 318.5
62		2001	29 647.9	47 026.0	6 453.7	6 018.5	5 514.1	4 212.4	2 976.1
63	Exports	2002	61 347.5		9 414.4	8 894.2	9 384.9	8 215.2	8 194.7
64		2001	63 851.3	108 239.5	10 684.7	9 074.1	9 340.0	8 508.1	8 456.6
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	12 939.9		2 056.1	1 806.2	1 950.9	1 921.7	1 858.1
66		2001	11 010.0	19 857.7	1 729.7	1 675.4	1 679.9	1 554.6	1 515.3
67	Deliveries to distributor storage	2002	9 283.6		683.3	636.1	879.1	1 049.9	1 728.6
68		2001	8 484.2	13 379.2	121.0	263.7	304.1	1 178.2	2 475.3
69	Line pack fluctuation	2002	- 195.4		- 18.9	- 36.7	- 35.8	- 13.0	- 16.6
70		2001	- 6.5	- 78.4	32.1	43.9	75.6	- 30.0	- 7.0
71	Pipeline Fuel	2002	3 311.7		524.7	453.6	498.9	424.2	444.7
72		2001	3 107.9	5 252.5	554.1	533.9	444.6	364.5	352.1
73	Pipeline losses	2002	- 158.6		186.9	- 40.3	- 76.6	- 213.0	- 143.6
74		2001	440.9	933.8	113.7	52.5	- 106.7	234.0	22.4
75	TOTAL NET DISPOSITION	2002	116 699.2		19 081.7	17 341.2	18 545.2	15 892.6	15 384.4
76		2001	116 535.7	194 610.3	19 689.0	17 662.0	17 251.6	16 021.8	15 790.8

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.



TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Canada

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
17 680.3	18 279.3						2002	Approvisionnements :
17 896.6	18 754.5	18 598.4	17 648.3	18 794.6	18 281.1	18 902.0	2001	Production originale brute
166.8	168.3						2002	
175.9	188.1	179.9	173.8	172.6	157.4	150.1	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
17 513.5	18 111.0						2002	Production originale nette
17 720.7	18 566.4	18 418.5	17 474.5	18 622.0	18 123.7	18 751.9	2001	
1 479.1	1 183.6						2002	Moins gaz injecté et stocké
1 825.4	1 633.0	1 395.8	1 365.5	1 390.7	1 027.0	946.3	2001	
16 034.4	16 927.4						2002	Prélèvements nets
15 895.3	16 933.4	17 022.7	16 109.0	17 231.3	17 096.7	17 805.6	2001	
449.7	457.2						2002	Emploi et utilisation sur les chantiers
391.8	444.8	448.2	410.5	454.4	449.1	479.0	2001	
310.6	375.9						2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs
292.1	332.4	303.8	285.0	383.4	373.9	373.7	2001	
1 349.9	1 459.5						2002	- Pertes lors de traitement (1)
1 434.9	1 559.0	1 593.2	1 285.2	1 615.3	1 515.0	1 511.2	2001	
487.2	517.1						2002	- Utilisation dans les usines (2)
492.7	470.3	480.2	470.7	516.5	486.3	492.6	2001	
-89.0	51.1						2002	- Rectifications
- 135.6	- 132.8	-44.1	145.1	- 441.1	152.6	194.5	2001	
13 526.0	14 066.6						2002	Livraison de gaz marchand
13 419.4	14 259.7	14 241.4	13 512.5	14 702.8	14 119.8	14 754.6	2001	
16 034.4	16 927.4						2002	Disposition total
15 895.3	16 933.4	17 022.7	16 109.0	17 231.3	17 096.7	17 805.6	2001	
13 526.0	14 066.6						2002	Total du gaz marchand
13 419.4	14 259.7	14 241.4	13 512.5	14 702.8	14 119.8	14 754.6	2001	
997.3	1 391.1						2002	Destockage par les distributeurs
949.6	925.1	1 066.6	459.1	664.0	1 376.9	1 663.9	2001	
251.4	221.7						2002	Importations
279.3	287.4	219.5	295.0	335.9	293.1	369.5	2001	
-	-						2002	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	2001	
14 774.7	15 679.4						2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
14 648.3	15 472.2	15 527.5	14 266.6	15 702.7	15 789.8	16 788.0	2001	
-	-						2002	Utilisation :
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes des services - T.-N.-L.
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec
309.0	296.5						2002	- Ontario
277.7	270.8	271.5	304.7	433.3	507.7	570.9	2001	- Manitoba
559.5	445.8						2002	- Saskatchewan
493.1	361.6	438.4	445.8	778.9	1 138.6	1 636.1	2001	- Alberta
41.3	23.8						2002	- Colombie-Britannique
43.0	38.0	36.1	44.4	107.3	118.8	191.4	2001	- Yukon
42.8	33.7						2002	- Territoires du Nord-Ouest
39.0	30.5	33.1	50.2	129.2	161.4	254.0	2001	- Nunavut
1 281.8	1 226.4						2002	Total des ventes services de gaz
1 238.9	1 363.9	1 262.4	1 256.6	1 696.2	1 850.6	2 167.3	2001	
133.5	129.1						2002	Exportations
160.8	139.6	135.4	146.4	300.2	392.4	481.9	2001	Ventes directes (excluant services de gaz)
-	-						2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
6.6	7.5						2002	Gaz consommé dans les réseaux
7.9	8.3	7.4	7.3	7.9	7.3	7.0	2001	Pertes dans les pipelines
-	-	-	-	-	-	-	2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
-	-	-	-	-	-	-	2001	
2 374.5	2 162.8						2002	
2 260.4	2 212.7	2 184.3	2 255.4	3 453.0	4 176.8	5 308.6	2001	
8 324.7	8 919.4						2002	
8 387.2	9 400.6	9 515.1	8 344.7	9 189.8	8 661.1	8 677.5	2001	
1 610.9	1 736.0						2002	
1 443.9	1 411.2	1 732.9	1 585.1	1 891.8	1 822.5	1 815.4	2001	
2 156.2	2 150.4						2002	
2 166.0	1 975.9	1 647.7	1 494.6	548.5	731.6	472.6	2001	
-27.2	-47.2						2002	
-68.6	-52.5	-8.5	-30.6	-6.3	-23.0	-3.5	2001	
437.6	528.0						2002	
383.9	474.8	477.2	445.4	437.4	383.9	400.7	2001	
- 102.0	230.0						2002	
75.5	49.5	-21.2	172.0	188.5	36.9	116.7	2001	
14 774.7	15 679.4						2002	
14 648.3	15 472.2	15 527.5	14 266.6	15 702.7	15 789.8	16 788.0	2001	

(1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

(2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Newfoundland and Labrador

		Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	1 967.6	246.5	261.0	273.0	303.2	298.5
2		2001	1 517.3	211.6	208.4	228.7	222.7	234.5
3	Less field flared and waste	2002	389.8	24.7	66.5	87.2	96.5	71.0
4		2001	52.4	5.3	2.9	13.7	5.4	7.3
5	Net new production	2002	1 577.8	221.8	194.5	185.8	206.7	227.5
6		2001	1 464.9	206.3	205.5	215.0	217.3	227.2
7	Less injected and stored	2002	1 445.1	207.5	181.6	172.6	186.2	207.8
8		2001	1 376.2	194.4	193.2	202.2	204.5	213.5
9	Net withdrawals	2002	132.7	14.3	12.9	13.2	20.5	19.7
10		2001	88.7	11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
11	Field disposition and usage	2002	132.7	14.3	12.9	13.2	20.5	19.7
12		2001	88.7	11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	-	-	-	-	-	-
16		2001	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2002	-	-	-	-	-	-
20		2001	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2002	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2002	132.7	14.3	12.9	13.2	20.5	19.7
24		2001	88.7	11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
25	Total marketable gas	2002	-	-	-	-	-	-
26		2001	-	-	-	-	-	-
27	Received from distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2002	-	-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	-	-	-	-	-	-
46		2001	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
52		2001	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-
54		2001	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2002	-	-	-	-	-	-
62		2001	-	-	-	-	-	-
63	Exports	2002	-	-	-	-	-	-
64		2001	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	-	-	-	-	-	-
66		2001	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
68		2001	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2002	-	-	-	-	-	-
70		2001	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2002	-	-	-	-	-	-
72		2001	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-	-	-	-	-	-
74		2001	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2002	-	-	-	-	-	-
76		2001	-	-	-	-	-	-

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Terre-Neuve-et-Labrador

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
290.4	295.0							
191.8	219.6	192.9	198.6	228.3	225.7	233.5	2002	Production originale brute
16.0	27.9						2001	
2.7	15.1	8.2	6.5	9.1	8.3	4.0	2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
274.4	267.1						2001	
189.1	204.5	184.7	192.1	219.2	217.4	229.5	2002	Production originale nette
247.2	242.2						2001	
176.6	191.8	172.6	180.3	205.5	204.2	215.3	2002	Moins gaz injecté et stocké
27.2	24.9						2001	
12.5	12.7	12.1	11.8	13.7	13.2	14.2	2002	Prélèvements nets
27.2	24.9						2001	
12.5	12.7	12.1	11.8	13.7	13.2	14.2	2002	Emploi et utilisation sur les chantiers
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Pertes lors de traitement
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Utilisation dans les usines
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Rectifications
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraison de gaz marchand
-	-	-	-	-	-	-	2001	
27.2	24.9						2002	Disposition total
12.5	12.7	12.1	11.8	13.7	13.2	14.2	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Total du gaz marchand
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Destockage par les distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Utilisation :
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes des services - T.-N.-L.
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Ontario
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Total des ventes services de gaz
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportations
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes directes (excluant services de gaz)
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Gaz consommé dans les réseaux
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes dans les pipelines
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
-	-	-	-	-	-	-	2001	



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Nova Scotia

			Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	2002	3 184.8		466.6	427.7	488.5	453.4	426.7
2		2001	2 933.8	5 375.5	384.2	391.2	440.3	391.0	450.6
3	Less field flared and waste	2002	2.1		0.3	0.3	0.3	0.3	0.3
4		2001	2.0	3.6	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3
5	Net new production	2002	3 182.7		466.3	427.4	488.2	453.1	426.4
6		2001	2 931.8	5 371.9	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2002	3 182.7		466.3	427.4	488.2	453.1	426.4
10		2001	2 931.8	5 371.9	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
11	Field disposition and usage	2002	6.4		0.9	1.0	1.0	0.8	0.9
12		2001	6.9	11.6	1.0	1.0	1.0	0.9	1.1
13	Gathering system disposition and uses	2002	109.0		-	-	-	-	35.0
14		2001	-	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	110.0		25.5	27.2	30.4	26.9	-
16		2001	173.5	324.2	15.2	15.9	21.8	23.8	34.9
17	- Plant uses	2002	-	-	-	-	-	-	-
18		2001	9.9	9.9	4.6	3.2	2.1	-	-
19	- Adjustment	2002	-84.6		-6.2	-10.5	-9.6	-9.6	-19.8
20		2001	-37.1	-58.7	-2.4	-2.5	-2.7	-5.1	-11.2
21	Deliveries of marketable gas	2002	3 041.9		446.1	409.7	466.4	435.0	410.3
22		2001	2 778.6	5 084.9	365.6	373.3	417.8	371.1	425.5
23	Total disposition	2002	3 182.7		466.3	427.4	488.2	453.1	426.4
24		2001	2 931.8	5 371.9	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
25	Total marketable gas	2002	3 041.9		446.1	409.7	466.4	435.0	410.3
26		2001	2 778.6	5 084.9	365.6	373.3	417.8	371.1	425.5
27	Received from distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2002	3 041.9		446.1	409.7	466.4	435.0	410.3
34		2001	2 778.6	5 084.9	365.6	373.3	417.8	371.1	425.5
<b>Disposition :</b>									
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	-	-	-	-	-	-	-
46		2001	-	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-	-
52		2001	-	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-	-
54		2001	-	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2002	-	-	-	-	-	-	-
62		2001	-	-	-	-	-	-	-
63	Exports	2002	2 571.1		368.9	343.3	412.4	393.7	307.7
64		2001	2 785.8	5 104.8	366.1	370.9	422.5	369.1	426.8
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	535.8		84.1	75.0	62.9	49.7	98.0
66		2001	15.7	42.9	1.4	1.5	1.7	1.9	2.1
67	Deliveries to distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-	-
68		2001	-	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2002	-28.8		-4.3	-6.4	-6.2	-8.4	0.2
70		2001	-17.5	-36.6	-1.9	0.9	-6.4	0.1	-3.4
71	Pipeline Fuel	2002	-	-	-	-	-	-	-
72		2001	-	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-36.2		-2.6	-2.2	-2.7	-	4.4
74		2001	-5.4	-26.2	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2002	3 041.9		446.1	409.7	466.4	435.0	410.3
76		2001	2 778.6	5 084.9	365.6	373.3	417.8	371.1	425.5

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Nouvelle-Écosse

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
448.2	473.7							
429.3	447.2	491.2	469.0	496.2	467.5	517.8	2002	Production originale brute
0.3	0.3						2001	
0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.3	0.3	2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
447.9	473.4						2001	
429.0	446.9	490.9	468.7	495.8	467.2	517.5	2002	Production originale nette
-	-						2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Moins gaz injecté et stocké
-	-	-	-	-	-	-	2001	
447.9	473.4						2002	Prélèvements nets
429.0	446.9	490.9	468.7	495.8	467.2	517.5	2001	
0.9	0.9						2002	Emploi et utilisation sur les chantiers
1.0	0.9	0.9	1.0	1.0	0.9	0.9	2001	
35.0	39.0						2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-						2002	- Pertes lors de traitement
33.8	28.1	43.7	28.5	24.4	30.8	23.3	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Utilisation dans les usines
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-13.7	-15.2						2002	- Rectifications
-10.4	-2.8	-11.7	-1.4	-1.5	-4.1	-2.9	2001	
425.7	448.7						2002	Livraison de gaz marchand
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	2001	
447.9	473.4						2002	Disposition total
429.0	446.9	490.9	468.7	495.8	467.2	517.5	2001	
425.7	448.7						2002	Total du gaz marchand
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Destockage par les distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	2001	
425.7	448.7						2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	2001	
-	-						2002	Utilisation :
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes des services - T.-N.-L.
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Ontario
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Total des ventes services de gaz
351.0	394.1						2002	
406.2	424.2	462.5	444.3	474.9	442.5	494.8	2001	Exportations
75.2	90.9						2002	
2.0	5.1	5.1	5.0	5.2	5.4	6.5	2001	Ventes directes (excluant services de gaz)
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
0.2	-3.9						2002	
-3.6	-3.2	-3.3	-4.5	-2.9	-3.3	-5.1	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Gaz consommé dans les réseaux
-0.7	-32.4						2002	
-	-5.4	-6.3	-4.2	-5.3	-5.0	-	2001	Pertes dans les pipelines
425.7	448.7						2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	2001	

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Ontario

		Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	212.6	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
2		2001	199.7	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
3	Less field flared and waste	2002	-	-	-	-	-	-
4		2001	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2002	212.6	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
6		2001	199.7	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2002	212.6	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
10		2001	199.7	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
11	Field disposition and usage	2002	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	-	-	-	-	-	-
16		2001	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2002	-	-	-	-	-	-
20		2001	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2002	212.6	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
22		2001	199.7	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
23	Total disposition	2002	212.6	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
24		2001	199.7	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
25	Total marketable gas	2002	212.6	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
26		2001	199.7	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
27	Received from distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2002	212.6	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
34		2001	199.7	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld. Lab.	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	212.6	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
46		2001	199.7	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
52		2001	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-
54		2001	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2002	212.6	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
62		2001	199.7	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
63	Exports	2002	-	-	-	-	-	-
64		2001	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	-	-	-	-	-	-
66		2001	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
68		2001	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2002	-	-	-	-	-	-
70		2001	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2002	-	-	-	-	-	-
72		2001	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-	-	-	-	-	-
74		2001	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2002	212.6	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
76		2001	199.7	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4



TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Ontario

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
29.7	27.5						<b>Approvisionnements :</b>	
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002	Production originale brute 1
-	-	-	-	-	-	-	2001	2
-	-	-	-	-	-	-	2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
-	-	-	-	-	-	-	2001	4
29.7	27.5						2002	Production originale nette 5
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001	6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Moins gaz injecté et stocké 7
-	-	-	-	-	-	-	2001	8
29.7	27.5						2002	Prélèvements nets 9
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001	10
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
-	-	-	-	-	-	-	2001	12
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
-	-	-	-	-	-	-	2001	14
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Pertes lors de traitement 15
-	-	-	-	-	-	-	2001	16
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Utilisation dans les usines 17
-	-	-	-	-	-	-	2001	18
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Rectifications 19
-	-	-	-	-	-	-	2001	20
29.7	27.5						2002	Livraison de gaz marchand 21
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001	22
29.7	27.5						2002	Disposition total 23
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001	24
29.7	27.5						2002	Total du gaz marchand 25
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001	26
-	-	-	-	-	-	-	2002	Destockage par les distributeurs 27
-	-	-	-	-	-	-	2001	28
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations 29
-	-	-	-	-	-	-	2001	30
-	-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages 31
-	-	-	-	-	-	-	2001	32
29.7	27.5						2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001	34
-	-	-	-	-	-	-	<b>Utilisation :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes des services - T.-N.-L. 35
-	-	-	-	-	-	-	2001	36
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Île-Du-Prince-Édouard 37
-	-	-	-	-	-	-	2001	38
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouvelle-Écosse 39
-	-	-	-	-	-	-	2001	40
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouveau-Brunswick 41
-	-	-	-	-	-	-	2001	42
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec 43
-	-	-	-	-	-	-	2001	44
29.7	27.5						2002	- Ontario 45
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001	46
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba 47
-	-	-	-	-	-	-	2001	48
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan 49
-	-	-	-	-	-	-	2001	50
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta 51
-	-	-	-	-	-	-	2001	52
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique 53
-	-	-	-	-	-	-	2001	54
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon 55
-	-	-	-	-	-	-	2001	56
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest 57
-	-	-	-	-	-	-	2001	58
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut 59
-	-	-	-	-	-	-	2001	60
29.7	27.5						2002	Total des ventes services de gaz 61
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001	62
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportations 63
-	-	-	-	-	-	-	2001	64
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes directes (excluant services de gaz) 65
-	-	-	-	-	-	-	2001	66
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
-	-	-	-	-	-	-	2001	68
-	-	-	-	-	-	-	2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
-	-	-	-	-	-	-	2001	70
-	-	-	-	-	-	-	2002	Gaz consommé dans les réseaux 71
-	-	-	-	-	-	-	2001	72
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes dans les pipelines 73
-	-	-	-	-	-	-	2001	74
29.7	27.5						2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001	76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Saskatchewan

		Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	4 827.2	712.2	645.5	710.7	686.0	700.5
2		2001	4 826.9	712.0	633.9	716.3	678.8	708.4
3	Less field flared and waste	2002	320.5	45.2	42.5	48.6	45.9	49.5
4		2001	321.2	44.9	42.0	48.8	45.6	51.3
5	Net new production	2002	4 506.7	667.0	603.0	662.1	640.1	651.0
6		2001	4 505.7	667.1	591.9	667.5	633.2	657.1
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2002	<b>4 506.7</b>	<b>667.0</b>	<b>603.0</b>	<b>662.1</b>	<b>640.1</b>	<b>651.0</b>
10		2001	<b>4 505.7</b>	<b>667.1</b>	<b>591.9</b>	<b>667.5</b>	<b>633.2</b>	<b>657.1</b>
11	Field disposition and usage	2002	546.6	86.2	71.4	76.6	71.5	68.6
12		2001	551.7	85.6	70.7	76.9	71.4	71.1
13	Gathering system disposition and uses	2002	413.8	79.7	65.3	70.6	66.0	63.0
14		2001	416.5	79.2	64.6	70.8	65.9	65.3
15	- Shrinkage	2002	50.1	8.6	6.8	6.9	5.9	6.5
16		2001	50.5	8.5	6.7	6.9	5.9	6.7
17	- Plant uses	2002	60.9	10.5	10.0	9.5	9.9	9.1
18		2001	61.2	10.4	9.9	9.5	9.9	9.4
19	- Adjustment	2002	- 187.6	-69.1	-38.9	-35.6	-29.3	-11.8
20		2001	- 230.2	-64.0	-43.3	-32.5	-35.0	-30.1
21	Deliveries of marketable gas	2002	3 622.9	551.1	488.4	534.1	516.1	515.6
22		2001	3 656.0	547.4	483.3	535.9	515.1	534.7
23	Total disposition	2002	4 506.7	667.0	603.0	662.1	640.1	651.0
24		2001	4 505.7	667.1	591.9	667.5	633.2	657.1
25	<b>Total marketable gas</b>	2002	<b>3 622.9</b>	<b>551.1</b>	<b>488.4</b>	<b>534.1</b>	<b>516.1</b>	<b>515.6</b>
26		2001	<b>3 656.0</b>	<b>547.4</b>	<b>483.3</b>	<b>535.9</b>	<b>515.1</b>	<b>534.7</b>
27	Received from distributor storage	2002	597.3	172.2	112.4	184.9	84.8	34.6
28		2001	477.5	108.8	217.7	73.3	21.8	20.9
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2002	<b>4 220.2</b>	<b>723.3</b>	<b>600.8</b>	<b>719.0</b>	<b>600.9</b>	<b>550.2</b>
34		2001	<b>4 133.5</b>	<b>656.2</b>	<b>701.0</b>	<b>609.2</b>	<b>536.9</b>	<b>555.6</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld. Lab.	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	1 647.5	258.4	221.4	251.1	289.5	295.9
46		2001	1 437.5	245.7	250.7	203.2	197.6	168.0
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	1 108.4	272.5	220.3	282.4	156.7	100.0
50		2001	1 017.6	255.2	284.4	207.6	132.2	68.7
51	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
52		2001	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-
54		2001	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2002	<b>2 755.9</b>	<b>530.9</b>	<b>441.7</b>	<b>533.5</b>	<b>446.2</b>	<b>395.9</b>
62		2001	<b>2 455.1</b>	<b>500.9</b>	<b>535.1</b>	<b>410.8</b>	<b>329.8</b>	<b>236.7</b>
63	Exports	2002	9.5	1.6	0.8	1.0	0.6	1.3
64		2001	12.3	0.9	0.8	1.1	0.8	0.9
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	652.6	157.0	149.2	174.0	141.1	27.4
66		2001	795.6	105.0	127.1	131.7	115.5	129.8
67	Deliveries to distributor storage	2002	720.1	1.2	-	-	9.8	126.8
68		2001	632.3	21.3	-	20.9	68.6	165.8
69	Line pack fluctuation	2002	0.7	-0.4	-0.3	-	0.2	1.0
70		2001	-0.8	-1.3	1.0	-0.5	-1.4	1.0
71	Pipeline Fuel	2002	43.9	7.4	6.3	6.7	5.6	5.5
72		2001	42.6	7.6	6.7	6.9	5.4	5.5
73	Pipeline losses	2002	37.5	25.6	3.1	3.8	-2.6	-7.7
74		2001	196.4	21.8	30.3	38.3	18.2	15.9
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2002	<b>4 220.2</b>	<b>723.3</b>	<b>600.8</b>	<b>719.0</b>	<b>600.9</b>	<b>550.2</b>
76		2001	<b>4 133.5</b>	<b>656.2</b>	<b>701.0</b>	<b>609.2</b>	<b>536.9</b>	<b>555.6</b>

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Saskatchewan

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
676.2	696.1						2002	Approvisionnements :
679.9	697.6	701.0	681.3	711.6	691.6	717.6	2001	Production originale brute
47.7	41.1						2002	
44.1	44.5	44.0	45.5	45.5	39.9	39.9	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
628.5	655.0						2002	
635.8	653.1	657.0	635.8	666.1	651.7	677.7	2001	Production originale nette
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz injecté et stocké
628.5	655.0						2002	
635.8	653.1	657.0	635.8	666.1	651.7	677.7	2001	Prélèvements nets
83.2	89.1						2002	
85.1	90.9	86.1	81.8	88.3	87.6	95.0	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers
32.7	36.5						2002	
33.5	37.2	33.0	32.7	35.2	32.9	37.9	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs
7.5	7.9						2002	
7.7	8.1	7.9	7.1	7.0	6.8	6.7	2001	- Pertes lors de traitement
5.1	6.8						2002	
5.2	6.9	6.5	7.0	6.1	6.8	5.5	2001	- Utilisation dans les usines
-3.9	1.0						2002	
-11.2	-14.1	0.2	-15.5	-18.3	-14.7	-21.3	2001	- Rectifications
503.9	513.7						2002	
515.5	524.1	523.3	522.7	547.8	532.3	553.9	2001	Livraison de gaz marchand
628.5	655.0						2002	
635.8	653.1	657.0	635.8	666.1	651.7	677.7	2001	Disposition total
503.9	513.7						2002	
515.5	524.1	523.3	522.7	547.8	532.3	553.9	2001	Total du gaz marchand
8.2	0.2						2002	
16.6	18.4	16.7	-	14.1	27.3	93.8	2001	Destockage par les distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages
512.1	513.9						2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
532.1	542.5	540.0	522.7	561.9	559.6	647.7	2001	
-	-						2002	Utilisation :
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes des services - T.-N.-L.
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec
247.9	83.3						2002	
209.5	162.8	161.9	173.1	227.3	238.5	237.5	2001	- Ontario
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba
42.8	33.7						2002	
39.0	30.5	33.1	50.2	129.2	161.4	254.0	2001	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut
290.7	117.0						2002	Total des ventes services de gaz
248.5	193.3	195.0	223.3	356.5	399.9	491.5	2001	
1.7	2.5						2002	
0.8	7.0	1.5	2.4	1.0	3.0	1.5	2001	Exportations
3.9	-						2002	
92.6	93.9	110.0	109.2	117.6	98.2	119.0	2001	Ventes directes (excluant services de gaz)
199.7	382.6						2002	
144.8	210.9	213.6	178.7	51.6	33.0	3.2	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
1.6	-1.4						2002	
0.5	-0.1	1.4	-2.7	1.2	0.5	-0.8	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
6.4	6.0						2002	
5.4	5.1	5.1	5.7	5.7	5.9	7.6	2001	Gaz consommé dans les réseaux
8.1	7.2						2002	
39.5	32.4	13.4	6.1	28.3	19.1	25.7	2001	Pertes dans les pipelines
512.1	513.9						2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
532.1	542.5	540.0	522.7	561.9	559.6	647.7	2001	



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Alberta

		Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	99 403.1	15 263.3	13 545.7	15 145.7	14 056.0	14 075.1
2		2001	102 674.1	15 752.2	14 226.2	15 033.2	14 259.6	14 705.2
3	Less field flared and waste	2002	641.7	98.7	87.6	94.8	87.5	90.5
4		2001	850.5	126.8	122.4	126.9	117.8	123.1
5	Net new production	2002	98 761.4	15 164.6	13 458.1	15 050.9	13 968.5	13 984.6
6		2001	101 823.6	15 625.4	14 103.8	14 906.3	14 141.8	14 582.1
7	Less injected and stored	2002	6 083.0	553.7	502.8	533.0	1 047.8	1 276.4
8		2001	7 395.5	539.8	481.8	626.2	1 086.0	1 571.7
9	Net withdrawals	2002	92 678.4	14 610.9	12 955.3	14 517.9	12 920.7	12 708.2
10		2001	94 428.1	15 085.6	13 622.0	14 280.1	13 055.8	13 010.4
11	Field disposition and usage	2002	1 949.3	305.2	270.6	293.7	272.8	275.2
12		2001	1 763.0	264.6	243.9	259.9	255.7	240.4
13	Gathering system disposition and uses	2002	2 043.2	344.7	239.6	301.7	283.6	330.3
14		2001	1 967.5	303.0	254.7	313.6	280.1	262.3
15	- Shrinkage (1)	2002	8 823.8	1 331.0	1 236.5	1 355.1	1 278.0	1 205.0
16		2001	8 413.5	1 315.1	1 022.6	1 305.4	1 085.4	1 199.3
17	- Plant uses (2)	2002	3 083.9	435.5	432.1	469.2	518.1	404.7
18		2001	2 846.0	411.4	383.5	417.2	405.9	416.2
19	- Adjustment	2002	985.8	455.3	368.9	129.7	-51.7	36.2
20		2001	799.6	435.1	477.3	70.5	69.6	-96.3
21	Deliveries of marketable gas	2002	75 792.4	11 739.2	10 407.6	11 968.5	10 619.9	10 456.8
22		2001	78 638.5	12 356.4	11 240.0	11 913.5	10 959.1	10 988.5
23	Total disposition	2002	92 678.4	14 610.9	12 955.3	14 517.9	12 920.7	12 708.2
24		2001	94 428.1	15 085.6	13 622.0	14 280.1	13 055.8	13 010.4
25	Total marketable gas	2002	75 792.4	11 739.2	10 407.6	11 968.5	10 619.9	10 456.8
26		2001	78 638.5	12 356.4	11 240.0	11 913.5	10 959.1	10 988.5
27	Received from distributor storage	2002	13 052.7	3 221.6	3 077.0	2 473.4	1 321.4	885.0
28		2001	12 213.1	3 829.7	2 986.0	1 617.8	1 215.6	959.3
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2002	88 845.1	14 960.8	13 484.6	14 441.9	11 941.3	11 341.8
34		2001	90 851.6	16 186.1	14 226.0	13 531.3	12 174.7	11 947.8
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	3 434.3	682.9	661.6	634.7	452.3	397.3
44		2001	3 134.0	675.2	622.3	584.0	404.0	300.0
45	- Ontario	2002	5 556.7	1 559.4	1 397.0	1 271.1	910.1	242.5
46		2001	5 564.5	1 979.3	1 527.4	1 300.0	646.4	74.4
47	- Manitoba	2002	839.8	218.6	171.6	196.0	110.5	78.0
48		2001	936.4	241.1	249.4	193.7	111.9	59.3
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	9 672.0	1 838.5	1 562.1	1 851.4	1 516.6	1 131.2
52		2001	10 673.3	2 023.3	2 038.0	1 846.0	1 573.0	1 378.0
53	- British Columbia	2002	344.5	71.5	55.6	87.8	60.5	38.6
54		2001	282.0	51.3	66.2	46.5	43.4	34.1
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2002	19 847.3	4 370.9	3 847.9	4 041.0	3 050.0	1 887.6
62		2001	20 590.2	4 970.2	4 503.3	3 970.2	2 778.7	1 845.8
63	Exports	2002	51 881.7	8 082.9	7 452.2	7 929.1	6 847.7	6 939.6
64		2001	54 405.3	9 361.0	7 811.1	7 823.6	7 263.1	7 031.3
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	9 066.4	1 399.3	1 202.5	1 261.1	1 296.8	1 349.3
66		2001	7 579.8	1 270.0	1 136.5	1 144.3	1 047.8	989.0
67	Deliveries to distributor storage	2002	5 308.3	672.8	597.9	860.3	574.5	869.2
68		2001	5 759.5	99.7	262.3	283.2	811.8	1 754.5
69	Line pack fluctuation	2002	- 164.6	-15.6	-26.1	-30.2	-10.4	-15.0
70		2001	-51.6	31.0	38.1	30.6	-26.8	-5.6
71	Pipeline Fuel	2002	2 948.3	430.2	395.1	435.7	379.6	407.5
72		2001	2 533.6	456.7	344.7	350.1	286.2	309.6
73	Pipeline losses	2002	-42.3	20.3	15.1	-55.1	-196.9	-96.4
74		2001	34.8	-2.5	130.0	-70.7	13.9	23.2
75	TOTAL NET DISPOSITION	2002	88 845.1	14 960.8	13 484.6	14 441.9	11 941.3	11 341.8
76		2001	90 851.6	16 186.1	14 226.0	13 531.3	12 174.7	11 947.8

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Alberta

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								<b>Approvisionnements :</b>
13 410.1	13 907.2						2002	Production originale brute
14 127.0	14 570.7	14 379.7	13 610.5	14 546.6	14 180.8	14 702.5	2001	
92.3	90.3						2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
116.0	117.5	117.2	114.1	108.7	99.9	96.8	2001	
13 317.8	13 816.9						2002	Production originale nette
14 011.0	14 453.2	14 262.5	13 496.4	14 437.9	14 080.9	14 605.7	2001	
1 231.9	937.4						2002	Moins gaz injecté et stocké
1 648.8	1 441.2	1 223.2	1 185.2	1 185.2	822.8	731.0	2001	
12 085.9	12 879.5						2002	Prélèvements nets
12 362.2	13 012.0	13 039.3	12 311.2	13 252.7	13 258.1	13 874.7	2001	
265.3	266.5						2002	Emploi et utilisation sur les chantiers
229.8	268.7	277.3	245.3	282.9	275.1	296.6	2001	
242.9	300.4						2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs
258.6	295.2	270.8	252.3	348.2	341.0	335.8	2001	
1 141.2	1 277.0						2002	- Pertes lors de traitement (1)
1 202.9	1 282.8	1 311.8	1 019.4	1 336.4	1 241.8	1 251.1	2001	
402.7	421.6						2002	- Utilisation dans les usines (2)
419.9	391.9	394.7	383.8	437.0	410.6	418.4	2001	
-47.2	94.6						2002	- Rectifications
- 146.7	-9.9	56.3	231.2	- 359.8	233.4	407.5	2001	
10 081.0	10 519.4						2002	Livraison de gaz marchand
10 397.7	10 783.3	10 728.4	10 179.2	11 208.0	10 756.2	11 165.3	2001	
12 085.9	12 879.5						2002	Disposition total
12 362.2	13 012.0	13 039.3	12 311.2	13 252.7	13 258.1	13 874.7	2001	
10 081.0	10 519.4						2002	Total du gaz marchand
10 397.7	10 783.3	10 728.4	10 179.2	11 208.0	10 756.2	11 165.3	2001	
837.8	1 236.5						2002	Destockage par les distributeurs
784.1	820.6	995.2	414.8	587.8	1 127.4	1 263.2	2001	
-	-						2002	Importations
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-						2002	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	2001	
10 918.8	11 755.9						2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
11 181.8	11 603.9	11 723.6	10 594.0	11 795.8	11 883.6	12 428.5	2001	
								<b>Utilisation :</b>
-	-						2002	Ventes des services - T.-N.-L.
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-						2002	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-						2002	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-						2002	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	2001	
309.0	296.5						2002	- Québec
277.7	270.8	271.5	304.7	433.3	507.7	570.9	2001	
18.3	158.3						2002	- Ontario
19.8	17.2	27.3	14.9	34.7	443.1	859.2	2001	
41.3	23.8						2002	- Manitoba
43.0	38.0	36.1	44.4	107.3	118.8	191.4	2001	
-	-						2002	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2001	
913.4	858.8						2002	- Alberta
905.7	909.3	884.1	893.5	1 249.0	1 388.1	1 736.3	2001	
21.9	8.6						2002	- Colombie-Britannique
22.7	17.8	12.0	21.8	39.4	70.5	93.5	2001	
-	-						2002	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-						2002	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-						2002	- Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	2001	
1 303.9	1 346.0						2002	Total des ventes services de gaz
1 268.9	1 253.1	1 231.0	1 279.3	1 863.7	2 528.2	3 451.3	2001	
7 004.5	7 625.7						2002	Exportations
7 216.6	7 898.6	8 040.3	6 900.7	7 668.2	7 290.6	7 249.8	2001	
1 236.5	1 320.9						2002	Ventes directes (excluant services de gaz)
947.7	1 044.5	1 202.3	1 068.8	1 322.1	1 243.5	1 276.9	2001	
1 005.9	727.7						2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
1 503.7	1 044.3	912.7	798.5	430.4	488.5	162.8	2001	
-31.2	-36.1						2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-67.7	-51.2	-11.3	-23.1	-3.6	-20.7	-4.8	2001	
406.8	493.4						2002	Gaz consommé dans les réseaux
352.1	434.2	439.0	408.5	384.7	332.4	333.2	2001	
-7.6	278.3						2002	Pertes dans les pipelines
-39.5	-19.6	-90.4	161.3	130.3	21.1	-40.7	2001	
10 918.8	11 755.9						2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
11 181.8	11 603.9	11 723.6	10 594.0	11 795.8	11 883.6	12 428.5	2001	

(1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

(2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, British Columbia

		Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	18 822.8	2 585.1	2 404.2	2 793.4	2 761.7	2 840.4
2		2001	16 152.1	2 202.5	2 020.6	2 217.8	2 331.5	2 446.7
3	Less field flared and waste	2002	58.3	8.3	7.4	8.9	9.5	5.8
4		2001	87.5	15.0	10.6	17.5	9.2	12.3
5	Net new production	2002	18 764.5	2 576.8	2 396.8	2 784.5	2 752.2	2 834.6
6		2001	16 064.6	2 187.5	2 010.0	2 200.3	2 322.3	2 434.4
7	Less injected and stored	2002	4.0	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2002	18 760.5	2 576.8	2 396.8	2 784.5	2 752.2	2 834.6
10		2001	16 064.6	2 187.5	2 010.0	2 200.3	2 322.3	2 434.4
11	Field disposition and usage	2002	520.2	80.0	69.1	76.2	76.1	69.9
12		2001	486.5	73.1	68.1	67.3	70.3	72.7
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	1 295.1	208.1	178.6	196.3	187.6	187.6
16		2001	1 422.3	198.8	217.5	212.6	210.8	203.1
17	- Plant uses	2002	469.7	75.8	47.4	56.9	63.9	78.2
18		2001	437.4	66.7	67.7	63.2	59.7	63.8
19	- Adjustment	2002	- 155.5	- 119.0	-48.0	169.7	-76.7	-28.0
20		2001	- 208.1	19.3	4.7	-19.1	- 137.4	-2.3
21	Deliveries of marketable gas	2002	16 631.0	2 331.9	2 149.7	2 285.4	2 501.3	2 526.9
22		2001	13 926.5	1 829.6	1 652.0	1 876.3	2 118.9	2 097.1
23	Total disposition	2002	18 760.5	2 576.8	2 396.8	2 784.5	2 752.2	2 834.6
24		2001	16 064.6	2 187.5	2 010.0	2 200.3	2 322.3	2 434.4
25	Total marketable gas	2002	16 631.0	2 331.9	2 149.7	2 285.4	2 501.3	2 526.9
26		2001	13 926.5	1 829.6	1 652.0	1 876.3	2 118.9	2 097.1
27	Received from distributor storage	2002	1 174.9	209.2	212.0	210.7	104.0	133.3
28		2001	1 428.2	284.0	287.5	206.6	223.7	191.4
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2002	<b>17 805.9</b>	<b>2 541.1</b>	<b>2 361.7</b>	<b>2 496.1</b>	<b>2 605.3</b>	<b>2 660.2</b>
34		2001	<b>15 354.7</b>	<b>2 113.6</b>	<b>1 939.5</b>	<b>2 082.9</b>	<b>2 342.6</b>	<b>2 288.5</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	853.5	126.0	123.4	131.8	130.3	147.0
46		2001	785.0	123.2	129.2	126.2	116.5	117.5
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	2 941.7	456.9	450.1	487.0	428.3	383.4
52		2001	1 726.1	162.5	132.2	148.4	235.3	259.9
53	- British Columbia	2002	1 213.8	340.1	280.6	328.7	142.7	82.7
54		2001	1 135.0	329.4	296.5	248.1	155.6	53.1
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2002	5 009.0	923.0	854.1	947.5	701.3	613.1
62		2001	3 646.1	615.1	557.9	522.7	507.4	430.5
63	Exports	2002	6 885.2	961.0	1 097.9	1 042.4	973.2	946.1
64		2001	6 647.9	956.7	891.3	1 092.8	875.1	997.6
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	2 685.1	415.7	379.5	452.9	434.1	383.4
66		2001	2 618.9	353.3	410.3	402.2	389.4	394.4
67	Deliveries to distributor storage	2002	3 027.4	9.3	38.2	18.8	465.6	732.6
68		2001	1 631.6	-	1.4	-	297.8	444.7
69	Line pack fluctuation	2002	-2.7	1.4	-3.9	0.6	5.6	-2.8
70		2001	63.4	4.3	3.9	51.9	-1.9	1.0
71	Pipeline Fuel	2002	319.5	87.1	52.2	56.5	39.0	31.7
72		2001	531.7	89.8	182.5	87.6	72.9	37.0
73	Pipeline losses	2002	- 117.6	143.6	-56.3	-22.6	-13.5	-43.9
74		2001	215.1	94.4	- 107.8	-74.3	201.9	-16.7
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2002	<b>17 805.9</b>	<b>2 541.1</b>	<b>2 361.7</b>	<b>2 496.1</b>	<b>2 605.3</b>	<b>2 660.2</b>
76		2001	<b>15 354.7</b>	<b>2 113.6</b>	<b>1 939.5</b>	<b>2 082.9</b>	<b>2 342.6</b>	<b>2 288.5</b>



TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Colombie-Britannique

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
Approvisionnementnements :									
2 696.3	2 741.7						2002	Production originale brute	1
2 315.7	2 617.3	2 624.8	2 494.2	2 599.2	2 506.4	2 543.1	2001		2
10.0	8.4						2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
12.6	10.3	9.9	7.1	8.6	8.7	8.6	2001		4
2 686.3	2 733.3						2002	Production originale nette	5
2 303.1	2 607.0	2 614.9	2 487.1	2 590.6	2 497.7	2 534.5	2001		6
-	4.0						2002	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	2001		8
2 686.3	2 729.3						2002	Prélèvements nets	9
2 303.1	2 607.0	2 614.9	2 487.1	2 590.6	2 497.7	2 534.5	2001		10
73.1	75.8						2002	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
63.4	71.6	71.8	70.6	68.5	72.3	72.3	2001		12
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	2001		14
182.3	154.6						2002	- Pertes lors de traitement	15
169.7	209.8	197.9	199.9	215.7	204.9	204.9	2001		16
69.5	78.0						2002	- Utilisation dans les usines	17
56.4	59.9	66.5	69.2	61.0	54.7	54.7	2001		18
-24.2	-29.3						2002	- Rectifications	19
32.7	-106.0	-88.9	-69.2	-61.5	-62.0	-188.8	2001		20
2 385.6	2 450.2						2002	Livraison de gaz marchand	21
1 980.9	2 371.7	2 367.6	2 216.6	2 306.9	2 227.8	2 391.4	2001		22
2 686.3	2 729.3						2002	Disposition total	23
2 303.1	2 607.0	2 614.9	2 487.1	2 590.6	2 497.7	2 534.5	2001		24
2 385.6	2 450.2						2002	Total du gaz marchand	25
1 980.9	2 371.7	2 367.6	2 216.6	2 306.9	2 227.8	2 391.4	2001		26
151.3	154.4						2002	Destockage par les distributeurs	27
148.9	86.1	54.7	44.3	62.1	222.2	306.9	2001		28
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	2001		30
-	-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	2001		32
2 536.9	2 604.6						2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
2 129.8	2 457.8	2 422.3	2 260.9	2 369.0	2 450.0	2 698.3	2001		34
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes des services - T.-N.-L.	35
-	-	-	-	-	-	-	2001		36
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	2001		38
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	2001		40
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	2001		42
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	2001		44
138.5	56.5						2002	- Ontario	45
114.8	57.6	98.1	96.1	150.0	131.8	137.1	2001		46
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	2001		48
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	2001		50
368.4	367.6						2002	- Alberta	51
333.2	454.6	378.3	363.1	447.2	462.5	431.0	2001		52
18.1	20.9						2002	- Colombie-Britannique	53
52.3	-	-	4.5	131.5	197.4	280.4	2001		54
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	2001		56
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	2001		58
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	2001		60
525.0	445.0						2002	Total des ventes services de gaz	61
500.3	512.2	476.4	463.7	728.7	791.7	848.5	2001		62
967.5	897.1						2002	Exportations	63
763.6	1 070.8	1 010.8	997.3	1 045.7	925.0	931.4	2001		64
295.3	324.2						2002	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
401.6	267.7	415.5	402.1	446.9	475.4	413.0	2001		66
824.3	938.6						2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
360.2	527.5	419.7	358.1	66.5	210.1	306.6	2001		68
2.2	-5.8						2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
2.2	2.0	4.7	-0.3	-1.0	0.5	7.2	2001		70
24.4	28.6						2002	Gaz consommé dans les réseaux	71
26.4	35.5	33.1	31.2	47.0	45.6	59.9	2001		72
-101.8	-23.1						2002	Pertes dans les pipelines	73
75.5	42.1	62.1	8.8	35.2	1.7	131.7	2001		74
2 536.9	2 604.6						2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
2 129.8	2 457.8	2 422.3	2 260.9	2 369.0	2 450.0	2 698.3	2001		76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Yukon

			Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	2002	233.2		36.5	31.9	34.1	33.3	33.2
2		2001	290.2	475.2	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
3	Less field flared and waste	2002	0.5		0.1	-	0.1	0.1	0.1
4		2001	-	0.1	-	-	-	-	-
5	Net new production	2002	232.7		36.4	31.9	34.0	33.2	33.1
6		2001	290.2	475.1	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
7	Less injected and stored	2002	-		-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2002	232.7		36.4	31.9	34.0	33.2	33.1
10		2001	290.2	475.1	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
11	Field disposition and usage	2002	-		-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2002	-		-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	39.2		6.1	5.4	5.7	5.6	5.6
16		2001	47.4	79.0	7.6	7.1	7.2	6.7	6.8
17	- Plant uses	2002	10.8		1.9	1.7	1.7	1.4	1.4
18		2001	13.3	21.4	2.1	2.2	2.0	1.4	1.2
19	- Adjustment	2002	-		-	-	-	-	-
20		2001	-	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2002	182.7		28.4	24.8	26.6	26.2	26.1
22		2001	229.5	374.7	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
23	Total disposition	2002	232.7		36.4	31.9	34.0	33.2	33.1
24		2001	290.2	475.1	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
25	Total marketable gas	2002	182.7		28.4	24.8	26.6	26.2	26.1
26		2001	229.5	374.7	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
27	Received from distributor storage	2002	-		-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	-		-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-		-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2002	182.7		28.4	24.8	26.6	26.2	26.1
34		2001	229.5	374.7	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
<b>Disposition :</b>									
35	Utility sales - Nfld. Lab.	2002	-		-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-		-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-		-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-		-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-		-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	-		-	-	-	-	-
46		2001	-	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-		-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	-		-	-	-	-	-
52		2001	-	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	182.7		28.4	24.8	26.6	26.2	26.1
54		2001	229.5	374.7	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
55	- Yukon	2002	-		-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-		-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-		-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2002	182.7		28.4	24.8	26.6	26.2	26.1
62		2001	229.5	374.7	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
63	Exports	2002	-		-	-	-	-	-
64		2001	-	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	-		-	-	-	-	-
66		2001	-	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2002	-		-	-	-	-	-
68		2001	-	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2002	-		-	-	-	-	-
70		2001	-	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2002	-		-	-	-	-	-
72		2001	-	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-		-	-	-	-	-
74		2001	-	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2002	182.7		28.4	24.8	26.6	26.2	26.1
76		2001	229.5	374.7	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Yukon

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
Approvisionnements :									
31.6	32.6						2002	Production originale brute	1
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	37.0	2001		2
0.1	-						2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
-	-	-	-	-	-	0.1	2001		4
31.5	32.6						2002	Production originale nette	5
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	36.9	2001		6
-	-						2002	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	2001		8
31.5	32.6						2002	Prélèvements nets	9
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	36.9	2001		10
-	-						2002	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
-	-	-	-	-	-	-	2001		12
-	-						2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	2001		14
5.4	5.4						2002	- Pertes lors de traitement	15
5.9	6.1	6.7	6.2	6.4	6.1	6.2	2001		16
1.1	1.6						2002	- Utilisation dans les usines	17
2.2	2.2	1.1	1.1	1.9	1.9	2.1	2001		18
-	-						2002	- Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	-	2001		20
25.0	25.6						2002	Livraison de gaz marchand	21
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2001		22
31.5	32.6						2002	Disposition total	23
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	36.9	2001		24
25.0	25.6						2002	Total du gaz marchand	25
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2001		26
-	-						2002	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	-	2001		28
-	-						2002	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	2001		30
-	-						2002	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	2001		32
25.0	25.6						2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2001		34
Utilisation :									
-	-						2002	Ventes des services - T.-N.-L.	35
-	-	-	-	-	-	-	2001		36
-	-						2002	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	2001		38
-	-						2002	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	2001		40
-	-						2002	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	2001		42
-	-						2002	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	2001		44
-	-						2002	- Ontario	45
-	-	-	-	-	-	-	2001		46
-	-						2002	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	2001		48
-	-						2002	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	2001		50
-	-						2002	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	2001		52
25.0	25.6						2002	- Colombie-Britannique	53
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2001		54
-	-						2002	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	2001		56
-	-						2002	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	2001		58
-	-						2002	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	2001		60
25.0	25.6						2002	Total des ventes services de gaz	61
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2001		62
-	-						2002	Exportations	63
-	-	-	-	-	-	-	2001		64
-	-						2002	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	-	2001		66
-	-						2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	-	2001		68
-	-						2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-	-	-	-	-	-	2001		70
-	-						2002	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	-	2001		72
-	-						2002	Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	-	2001		74
25.0	25.6						2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2001		76



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Northwest Territories

			Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	2002	764.3		126.3	119.1	102.8	106.4	106.4
2		2001	800.2	1 472.8	113.1	108.5	115.8	116.9	123.3
3	Less field flared and waste	2002	2.5		0.4	0.3	0.3	0.3	0.5
4		2001	2.1	3.7	0.3	0.2	0.3	0.3	0.4
5	Net new production	2002	761.8		125.9	118.8	102.5	106.1	105.9
6		2001	798.1	1 469.1	112.8	108.3	115.5	116.6	122.9
7	Less injected and stored	2002	-		-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2002	761.8		125.9	118.8	102.5	106.1	105.9
10		2001	798.1	1 469.1	112.8	108.3	115.5	116.6	122.9
11	Field disposition and usage	2002	-		-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2002	-		-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	118.2		21.7	21.0	16.8	15.4	15.2
16		2001	139.9	258.2	20.0	19.0	20.3	20.0	21.6
17	- Plant uses	2002	71.9		12.0	11.1	11.2	11.3	8.4
18		2001	67.5	123.2	9.9	9.6	10.7	9.0	9.9
19	- Adjustment	2002	-		-	-	-	-	-
20		2001	-	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2002	571.7		92.2	86.7	74.5	79.4	82.3
22		2001	590.7	1 087.7	82.9	79.7	84.5	87.6	91.4
23	Total disposition	2002	761.8		125.9	118.8	102.5	106.1	105.9
24		2001	798.1	1 469.1	112.8	108.3	115.5	116.6	122.9
25	Total marketable gas	2002	571.7		92.2	86.7	74.5	79.4	82.3
26		2001	590.7	1 087.7	82.9	79.7	84.5	87.6	91.4
27	Received from distributor storage	2002	-		-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	-		-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-		-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2002	571.7		92.2	86.7	74.5	79.4	82.3
34		2001	590.7	1 087.7	82.9	79.7	84.5	87.6	91.4
<b>Disposition :</b>									
35	Utility sales - Nfld. Lab.	2002	-		-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-		-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-		-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-		-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-		-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	-		-	-	-	-	-
46		2001	-	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-		-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	-		-	-	-	-	-
52		2001	-	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	527.6		85.7	81.1	68.3	74.0	76.0
54		2001	536.7	996.8	74.8	72.7	77.8	79.9	83.1
55	- Yukon	2002	-		-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	44.1		6.5	5.6	6.2	5.4	6.3
58		2001	54.0	90.9	8.1	7.0	6.7	7.7	8.3
59	- Nunavut	2002	-		-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2002	571.7		92.2	86.7	74.5	79.4	82.3
62		2001	590.7	1 087.7	82.9	79.7	84.5	87.6	91.4
63	Exports	2002	-		-	-	-	-	-
64		2001	-	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	-		-	-	-	-	-
66		2001	-	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2002	-		-	-	-	-	-
68		2001	-	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2002	-		-	-	-	-	-
70		2001	-	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2002	-		-	-	-	-	-
72		2001	-	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-		-	-	-	-	-
74		2001	-	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2002	571.7		92.2	86.7	74.5	79.4	82.3
76		2001	590.7	1 087.7	82.9	79.7	84.5	87.6	91.4

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Territoires du Nord-Ouest

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								<b>Approvisionnements :</b>
97.8	105.5						2002	Production originale brute
90.6	132.0	137.4	132.8	143.9	140.8	117.7	2001	
0.4	0.3						2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
0.2	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	2001	
97.4	105.2						2002	Production originale nette
90.4	131.6	137.1	132.5	143.6	140.5	117.3	2001	
-	-						2002	Moins gaz injecté et stocké
-	-	-	-	-	-	-	2001	
97.4	105.2						2002	Prélèvements nets
90.4	131.6	137.1	132.5	143.6	140.5	117.3	2001	
-	-						2002	Emploi et utilisation sur les chantiers
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-						2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	
13.5	14.6						2002	- Pertes lors de traitement
14.9	24.1	25.2	24.1	25.4	24.6	19.0	2001	
8.8	9.1						2002	- Utilisation dans les usines
9.0	9.4	11.4	9.6	10.5	12.3	11.9	2001	
-	-						2002	- Rectifications
-	-	-	-	-	-	-	2001	
75.1	81.5						2002	Livraison de gaz marchand
66.5	98.1	100.5	98.8	107.7	103.6	86.4	2001	
97.4	105.2						2002	Disposition total
90.4	131.6	137.1	132.5	143.6	140.5	117.3	2001	
75.1	81.5						2002	Total du gaz marchand
66.5	98.1	100.5	98.8	107.7	103.6	86.4	2001	
-	-						2002	Destockage par les distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-						2002	Importations
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-						2002	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	2001	
75.1	81.5						2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
66.5	98.1	100.5	98.8	107.7	103.6	86.4	2001	
								<b>Utilisation :</b>
-	-						2002	Ventes des services - T.-N.-L.
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-						2002	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-						2002	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-						2002	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-						2002	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-						2002	- Ontario
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-						2002	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-						2002	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-						2002	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	2001	
68.5	74.0						2002	- Colombie-Britannique
58.6	89.8	93.1	91.5	99.8	96.3	79.4	2001	
-	-						2002	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	2001	
6.6	7.5						2002	- Territoires du Nord-Ouest
7.9	8.3	7.4	7.3	7.9	7.3	7.0	2001	
-	-						2002	- Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	2001	
75.1	81.5						2002	Total des ventes services de gaz
66.5	98.1	100.5	98.8	107.7	103.6	86.4	2001	
-	-						2002	Exportations
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-						2002	Ventes directes (excluant services de gaz)
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-						2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-						2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-						2002	Gaz consommé dans les réseaux
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-						2002	Pertes dans les pipelines
-	-	-	-	-	-	-	2001	
75.1	81.5						2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
66.5	98.1	100.5	98.8	107.7	103.6	86.4	2001	

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Foreign

		Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-
3	Less field flared and waste	2002	-	-	-	-	-	-
4		2001	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2002	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2002	-	-	-	-	-	-
10		2001	-	-	-	-	-	-
11	Field disposition and usage	2002	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	-	-	-	-	-	-
16		2001	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2002	-	-	-	-	-	-
20		2001	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2002	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2002	-	-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-
25	Total marketable gas	2002	-	-	-	-	-	-
26		2001	-	-	-	-	-	-
27	Received from distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	1 819.1	256.9	344.2	289.6	173.7	281.6
30		2001	2 397.4	212.3	283.2	461.5	452.0	421.7
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2002	1 819.1	256.9	344.2	289.6	173.7	281.6
34		2001	2 397.4	212.3	283.2	461.5	452.0	421.7
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	1 591.3	256.9	344.2	289.6	173.7	281.6
46		2001	1 936.6	212.3	283.2	461.5	452.0	311.4
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
52		2001	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-
54		2001	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2002	1 591.3	256.9	344.2	289.6	173.7	281.6
62		2001	1 936.6	212.3	283.2	461.5	452.0	311.4
63	Exports	2002	-	-	-	-	-	-
64		2001	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	-	-	-	-	-	-
66		2001	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2002	227.8	-	-	-	-	-
68		2001	460.8	721.8	-	-	-	110.3
69	Line pack fluctuation	2002	-	-	-	-	-	-
70		2001	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2002	-	-	-	-	-	-
72		2001	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-	-	-	-	-	-
74		2001	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2002	1 819.1	256.9	344.2	289.6	173.7	281.6
76		2001	2 397.4	212.3	283.2	461.5	452.0	421.7



TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Étranger

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Volumens en millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								<b>Approvisionnements :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Production originale brute 1
-	-	-	-	-	-	-	2001	2 01
-	-	-	-	-	-	-	2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
-	-	-	-	-	-	-	2001	4 02
-	-	-	-	-	-	-	2002	Production originale nette 5
-	-	-	-	-	-	-	2001	6 03
-	-	-	-	-	-	-	2002	Moins gaz injecté et stocké 7
-	-	-	-	-	-	-	2001	8 04
-	-	-	-	-	-	-	2002	Prélèvements nets 9
-	-	-	-	-	-	-	2001	10 05
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
-	-	-	-	-	-	-	2001	12 06
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
-	-	-	-	-	-	-	2001	14 07
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Pertes lors de traitement 15
-	-	-	-	-	-	-	2001	16 08
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Utilisation dans les usines 17
-	-	-	-	-	-	-	2001	18 09
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Rectifications 19
-	-	-	-	-	-	-	2001	20 1
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraison de gaz marchand 21
-	-	-	-	-	-	-	2001	22 2
-	-	-	-	-	-	-	2002	Disposition total 23
-	-	-	-	-	-	-	2001	24 3
-	-	-	-	-	-	-	2002	Total du gaz marchand 25
-	-	-	-	-	-	-	2001	26 4
-	-	-	-	-	-	-	2002	Destockage par les distributeurs 27
-	-	-	-	-	-	-	2001	28 5
251.4	221.7	219.5	295.0	335.9	293.1	369.5	2002	Importations 29
279.3	287.4	-	-	-	-	-	2001	30 6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages 31
-	-	-	-	-	-	-	2001	32 7
251.4	221.7	219.5	295.0	335.9	293.1	369.5	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33
279.3	287.4	-	-	-	-	-	2001	34 8
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes des services - T.-N.-L. 35
-	-	-	-	-	-	-	2001	36 1
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Île-Du-Prince-Édouard 37
-	-	-	-	-	-	-	2001	38 2
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouvelle-Écosse 39
-	-	-	-	-	-	-	2001	40 3
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouveau-Brunswick 41
-	-	-	-	-	-	-	2001	42 4
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec 43
-	-	-	-	-	-	-	2001	44 5
125.1	120.2	117.8	135.7	335.9	293.1	369.5	2002	- Ontario 45
122.0	94.2	-	-	-	-	-	2001	46 6
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba 47
-	-	-	-	-	-	-	2001	48 7
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan 49
-	-	-	-	-	-	-	2001	50 8
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta 51
-	-	-	-	-	-	-	2001	52 9
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique 53
-	-	-	-	-	-	-	2001	54 1
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon 55
-	-	-	-	-	-	-	2001	56 2
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest 57
-	-	-	-	-	-	-	2001	58 3
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut 59
-	-	-	-	-	-	-	2001	60 4
125.1	120.2	117.8	135.7	335.9	293.1	369.5	2002	Total des ventes services de gaz 61
122.0	94.2	-	-	-	-	-	2001	62 5
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportations 63
-	-	-	-	-	-	-	2001	64 6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes directes (excluant services de gaz) 65
-	-	-	-	-	-	-	2001	66 7
126.3	101.5	101.7	159.3	-	-	-	2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
157.3	193.2	-	-	-	-	-	2001	68 8
-	-	-	-	-	-	-	2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
-	-	-	-	-	-	-	2001	70 9
-	-	-	-	-	-	-	2002	Gaz consommé dans les réseaux 71
-	-	-	-	-	-	-	2001	72 1
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes dans les pipelines 73
-	-	-	-	-	-	-	2001	74 2
251.4	221.7	219.5	295.0	335.9	293.1	369.5	2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75
279.3	287.4	-	-	-	-	-	2001	76 3

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 2001 - 2002

			Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			Millions of cubic metres - millions de mètres cubes						
<b>Gas use - Reprocessing</b>									
01	Shrinkage (1)	2002	2 184.6		354.0	354.6	376.0	338.3	281.8
02		2001	1 879.2	3 536.8	333.5	139.1	341.8	296.6	290.4
03	Flared (2)	2002	2.0		0.4	0.2	0.2	0.3	0.2
04		2001	1.8	3.7	0.1	0.1	0.2	0.6	0.4
05	Plant Fuel (2)	2002	329.7		48.1	38.9	44.4	128.8	19.5
06		2001	211.7	378.5	40.1	16.6	40.3	36.1	29.5
			Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Propane</b>									
07	Nova Scotia	2002	137.0		15.7	15.3	17.0	15.7	21.9
08		2001	104.8	191.0	8.5	9.1	12.7	14.2	21.1
09	Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
10		2001	-	-	-	-	-	-	-
11	Saskatchewan	2002	22.5		3.7	3.3	1.9	3.4	3.6
12		2001	23.7	41.7	3.5	3.4	3.5	3.5	2.7
13	Alberta	2002	4 873.7		789.2	713.7	696.9	671.5	667.5
14		2001	5 383.7	9 471.5	836.0	784.7	786.4	698.8	719.0
15	British Columbia	2002	229.6		35.5	33.5	29.4	26.3	29.5
16		2001	265.3	461.2	36.7	34.1	40.3	38.0	41.1
17	<b>Canada</b>	<b>2002</b>	<b>5 262.8</b>		<b>844.1</b>	<b>765.8</b>	<b>745.2</b>	<b>716.9</b>	<b>722.5</b>
18		<b>2001</b>	<b>5 777.5</b>	<b>10 165.4</b>	<b>884.7</b>	<b>831.3</b>	<b>842.9</b>	<b>754.5</b>	<b>783.9</b>
<b>Butane</b>									
19	Nova Scotia	2002	88.4		11.2	11.9	13.4	11.2	13.1
20		2001	70.1	134.6	6.8	6.8	9.1	9.6	13.8
21	Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	Saskatchewan	2002	12.1		1.9	1.6	1.0	1.8	2.0
24		2001	10.9	20.0	1.4	1.5	1.6	1.7	1.2
25	Alberta	2002	2 827.3		482.7	378.7	452.8	375.5	371.6
26		2001	3 217.4	5 564.1	506.9	490.9	412.7	430.3	449.7
27	British Columbia	2002	179.9		28.6	25.1	25.8	24.2	29.0
28		2001	197.5	346.6	28.2	24.1	29.6	30.2	28.3
29	<b>Canada</b>	<b>2002</b>	<b>3 107.7</b>		<b>524.4</b>	<b>417.3</b>	<b>493.0</b>	<b>412.7</b>	<b>415.7</b>
30		<b>2001</b>	<b>3 495.9</b>	<b>6 065.3</b>	<b>543.3</b>	<b>523.3</b>	<b>453.0</b>	<b>471.8</b>	<b>493.0</b>
<b>Ethane (before solvent flood)</b>									
31	Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	Saskatchewan	2002	14.3		1.6	2.5	2.5	2.2	0.6
34		2001	18.6	32.2	3.7	2.8	2.9	2.6	2.2
35	Alberta	2002	7 745.1		1 099.9	1 101.0	1 183.3	1 109.3	1 108.1
36		2001	6 884.4	12 105.9	874.2	931.3	1 128.0	978.0	990.1
37	British Columbia	2002	719.2		103.9	90.4	90.4	111.1	109.9
38		2001	519.8	984.6	48.2	86.9	71.4	83.1	85.2
39	<b>Canada</b>	<b>2002</b>	<b>8 478.6</b>		<b>1 205.4</b>	<b>1 193.9</b>	<b>1 276.2</b>	<b>1 222.6</b>	<b>1 218.6</b>
40		<b>2001</b>	<b>7 422.8</b>	<b>13 122.7</b>	<b>926.1</b>	<b>1 021.0</b>	<b>1 202.3</b>	<b>1 063.7</b>	<b>1 077.5</b>
			Metric Tonnes - Tonne métrique						
<b>Sulphur</b>									
41	Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	Saskatchewan	2002	-		-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-	-
45	Alberta	2002	3 863 241		593 882	544 927	604 048	566 257	558 161
46		2001	4 039 379	6 931 145	614 325	566 403	599 096	544 926	574 354
47	British Columbia	2002	509 011		68 810	71 739	77 702	75 234	76 137
48		2001	522 715	904 288	78 725	71 472	76 792	77 782	75 934
49	<b>Canada</b>	<b>2002</b>	<b>4 372 252</b>		<b>662 692</b>	<b>616 666</b>	<b>681 750</b>	<b>641 491</b>	<b>634 298</b>
50		<b>2001</b>	<b>4 562 094</b>	<b>7 835 433</b>	<b>693 050</b>	<b>637 875</b>	<b>675 888</b>	<b>622 708</b>	<b>650 288</b>

(1) Amounts shown here are included in table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada)

(2) Amounts shown here are included in table 2 'Plant Uses' (Alberta and Canada)

**TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 2001 - 2002**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes							<b>Utilisation en recyclage</b>	
333.3	146.6					2002	Pertes (1)	01
308.5	169.3	344.3	301.2	368.5	321.8	321.8	2001	02
0.5	0.2					2002	Gaz brûlé (2)	03
0.3	0.1	0.4	0.3	0.4	0.4	0.4	2001	04
37.3	12.7					2002	Consommation (2)	05
34.9	14.2	33.7	31.9	37.6	31.5	32.1	2001	06
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							<b>Propane</b>	
27.1	24.3					2002	Nouvelle-Écosse	07
22.0	17.2	26.4	16.6	13.8	17.4	12.0	2001	08
-	-					2002	Manitoba	09
-	-	-	-	-	-	-	2001	10
3.0	3.6					2002	Saskatchewan	11
3.5	3.6	3.6	3.7	3.7	3.5	3.5	2001	12
675.0	659.9					2002	Alberta	13
809.1	749.7	800.1	676.2	779.3	898.4	933.8	2001	14
27.8	47.6					2002	Colombie-Britannique	15
35.9	39.2	41.8	37.0	41.2	38.4	37.5	2001	16
732.9	735.4					2002	Canada	17
870.5	809.7	871.9	733.5	838.0	957.7	986.8	2001	18
							<b>Butane</b>	
12.9	14.7					2002	Nouvelle-Écosse	19
13.1	10.9	17.3	11.9	10.6	13.4	11.3	2001	20
-	-					2002	Manitoba	21
-	-	-	-	-	-	-	2001	22
1.8	2.0					2002	Saskatchewan	23
1.7	1.8	1.8	1.8	1.9	1.8	1.8	2001	24
378.0	388.0					2002	Alberta	25
464.6	462.3	461.1	408.3	487.3	471.6	518.4	2001	26
24.5	22.7					2002	Colombie-Britannique	27
26.8	30.3	31.3	29.1	31.0	28.7	29.0	2001	28
417.2	427.4					2002	Canada	29
506.2	505.3	511.5	451.1	530.8	515.5	560.5	2001	30
							<b>Ethane (avant déplacement miscible)</b>	
-	-					2002	Manitoba	31
-	-	-	-	-	-	-	2001	32
2.9	2.0					2002	Saskatchewan	33
3.0	1.4	2.9	1.0	3.9	3.1	2.7	2001	34
1 019.4	1 124.1					2002	Alberta	35
972.8	1 010.0	1 017.3	992.7	974.3	1 094.0	1 143.2	2001	36
100.1	113.4					2002	Colombie-Britannique	37
65.1	79.9	83.2	76.1	99.7	101.9	103.9	2001	38
1 122.4	1 239.5					2002	Canada	39
1 040.9	1 091.3	1 103.4	1 069.8	1 077.9	1 199.0	1 249.8	2001	40
Metric Tonnes - Tonne métrique							<b>Soufre</b>	
-	-					2002	Manitoba	41
-	-	-	-	-	-	-	2001	42
-	-					2002	Saskatchewan	43
-	-	-	-	-	-	-	2001	44
452 175	543 791					2002	Alberta	45
556 357	583 918	588 505	539 067	578 906	578 338	606 950	2001	46
65 467	73 922					2002	Colombie-Britannique	47
62 377	79 633	78 850	76 545	77 353	72 383	76 442	2001	48
517 642	617 713					2002	Canada	49
618 734	663 551	667 355	615 612	656 259	650 721	683 392	2001	50

(1) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada)

(2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)



## DATA QUALITY AND METHODOLOGY

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the result of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XIB), the monthly Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (Catalogue 55-001-XIB) and the monthly Natural Gas Transportation and Distribution (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

## DEFINITIONS

### Crude Oil

#### *Crude oil*

A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

#### *Synthetic crude oil*

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

#### *Crude bitumen*

A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

## QUALITÉ DES DONNÉES ET MÉTHODOLOGIE

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquête connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XIB au catalogue), l'enquête mensuelle sur le transport du pétrole brut et des pétroliers raffinés par pipeline (no 55-001-XIB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur le transport et distribution du gaz naturel (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

## DÉFINITIONS

### Pétrole brut

#### *Pétrole brut*

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions ou son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

#### *Pétrole brut synthétique*

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions ou son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

#### *Bitumineux brut*

Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

### **Condensate**

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

### **Pentanes plus**

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

## **Gas Utilities**

### **Total marketable gas**

Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use losses have been deducted.

### **Imports**

Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

### **Other receipts**

Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

### **Exports**

Export of gas, by pipeline, to the United States.

### **Direct sales**

Represents direct, non-utility delivery for consumption.

## **Natural Gas Liquids**

### **Propane**

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

### **Butanes**

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

### **Ethane**

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

### **Condensat**

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

### **Pentanes plus**

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

## **Services de gaz**

### **Total de gaz marchand**

Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

### **Importations**

Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

### **Autres arrivages**

Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

### **Exportations**

Exportations de gaz naturel, par pipeline, au États-Unis.

### **Ventes directes**

Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

## **Liquides de gaz naturel**

### **Propane**

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

### **Butanes**

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

### **Éthane**

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.



# Forgetting Something?

Changing companies or even moving with the same company can be a very exciting time! So many things to do and so many details to look after... and then there's the packing... yikes!

There is one step that is essential to ensuring that you reach your destination with all the tools you need to do the job...

## Let us know where you're moving to!

Don't forget to give us your new address so that you can continue to receive your subscriptions. To ensure that you don't miss an issue, please fill in the form below and fax a copy to 1-800-889-9734.

# Vous oubliez quelque chose

Changer de compagnie ou même déménager avec la compagnie peut être une expérience très excitante! Tant de choses à faire et de détails à considérer... et puis il y a l'emballage... aah!

Il existe un élément essentiel afin de garantir que vous atteigniez votre destination avec tous les outils dont vous avez besoin pour faire votre travail...

## Faites-nous savoir où vous déménagez!

N'oubliez pas de nous communiquer votre nouvelle adresse afin que vous puissiez continuer de profiter de vos abonnements. Afin que vous ne ratiez aucun numéro, veuillez remplir la formule ci-dessous et envoyer une télécopie au 1-800-889-9734.



## I've moved!

Please update the address  
on all my subscriptions.

## J'ai déménagé!

Veuillez mettre à jour l'adresse  
de tous mes abonnements.

Customer Number / Client n°

Name / Nom

Company / Compagnie

Department / Ministère

Attention

Address / Adresse

City/ Ville

Province

Postal Code / Code postal

( )

( )

Phone / Téléphone

Fax / Télécopieur





# ORDER FORM

Statistics Canada

## TO ORDER:



MAIL



PHONE

1 800 267-6677



FAX

1 877 287-4369

Statistics Canada  
Dissemination Division  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario  
K1A 0T6 Canada



E-MAIL: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

(Please print)



1 800 363-7629

Telecommunication Device  
for the Hearing Impaired

Company

Department

Attention

Title

Address

City

Province

( )

( )

Postal Code

Phone

Fax

E-mail Address:

Your personal information is protected by the *Privacy Act*. \*\*

## METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)



Please charge my:



VISA



Master  
Card



American  
Express

Card Number

Expiry date

Cardholder (please print)

Signature



Payment enclosed \$

(payable to the Receiver General for Canada)



Purchase  
Order Number  
(please enclose)

Authorized Signature

Catalogue Number	Title	Date of issue(s) or indicate an "S" for subscription(s)	Price (All prices exclude sales tax)	*Shipping Charges (Applicable to shipments sent outside Canada)	Quantity	Total \$

\*Shipping charges: no shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per issue or item ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per issue or item ordered. Annual frequency = 1. Quarterly frequency = 4. Monthly frequency = 12.

SUBTOTAL

Canadian clients add **either** 7% GST and applicable PST **or** HST (GST Registration No. R121491807).

GST (7%)

Clients outside Canada pay in Canadian dollars drawn on a Canadian bank or pay in equivalent US dollars, converted at the prevailing daily exchange rate, drawn on a US bank.

Applicable PST

Statistics Canada is FIS-ready. Federal government departments and agencies must include with all orders their IS Organization Code \_\_\_\_\_ and IS Reference Code \_\_\_\_\_.

Applicable HST (N.S., N.B., Nfld.)

\*\* Statistics Canada will only use your information to complete this sales transaction, deliver your product(s), announce product updates and administer your account. From time to time, we may also offer you other Statistics Canada products and services or ask you to participate in our market research. If you do not wish to be contacted again for promotional purposes ☐ and/or market research ☐, check as appropriate and fax or mail this page to us, call 1 800 700-1033 or e-mail [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca).

GRAND TOTAL

PF021050



## THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada  
Statistique Canada

[www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

Canada



# BON DE COMMANDE

Statistique Canada

## POUR COMMANDER :



COURRIER



TÉLÉPHONE

1 800 267-6677



TÉLÉCOEUR

1 877 287-4369

Statistique Canada  
Division de la diffusion  
Gestion de la circulation  
120, avenue Parkdale  
Ottawa (Ontario)  
K1A 0T6 Canada



COURRIEL : [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)



1 800 363-7629

Appareils de télécommunications  
pour les malentendants

(Veuillez écrire en majuscules)

Compagnie

Service

A l'attention de

Fonction

Adresse

Ville

Province

( )

( )

Code postal

Téléphone

Télécoeur

Courriel :

Vos renseignements personnels sont protégés par la Loi sur la protection des renseignements personnels.\*\*

## MODALITÉS DE PAIEMENT :

(Cochez une seule case)



Veuillez débiter  
mon compte



VISA



Master  
Card



American  
Express

N° de carte

Date d'expiration

Détenteur de carte (en majuscule s.v.p.)

Signature



Paieement inclus \$

(à l'ordre du Receveur général du Canada)



N° du bon  
de commande

(veuillez joindre le bon)

Signature de la personne autorisée

Numéro au catalogue	Titre	Édition(s) demandée(s) ou inscrire « A » pour les abonnements	Prix (Les prix n'incluent pas la taxe de vente)	*Frais de port (Pour les envois à l'extérieur du Canada)	Quantité	Total \$
<p>*Frais de port : aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Fréquence des parutions : publication annuelle = 1; publication trimestrielle = 4; publication mensuelle = 12.</p>					TOTAL	
<p>Les clients canadiens ajoutent soit la TPS de 7 % et la TVP en vigueur, soit la TVH (TPS numéro R121491807).</p>					TPS (7 %)	
<p>Les clients de l'étranger paient en dollars canadiens tirés sur une banque canadienne ou en dollars US tirés sur une banque américaine selon le taux de change quotidien en vigueur.</p>					TVP en vigueur	
<p>Statistique Canada utilise la SIF. Les ministères et les organismes du gouvernement fédéral doivent indiquer sur toutes les commandes leur code d'organisme RI et leur code de référence RI</p>					TVH en vigueur (N.-É., N.-B., T.-N.)	
<p>** Statistique Canada utilisera les renseignements qui vous concernent seulement pour effectuer la présente transaction, livrer votre (vos) produit(s), annoncer les mises à jour de ce(s) produit(s) et gérer votre compte. Nous pourrions de temps à autre vous informer au sujet d'autres produits et services de Statistique Canada ou vous demander de participer à nos études de marché. Si vous ne voulez pas qu'on communique avec vous de nouveau pour des promotions ou des études de marché, cochez la case correspondante et faites-nous parvenir cette page par télécoeur ou par la poste, téléphonez-nous au 1 800 700-1033 ou envoyez un courriel à <a href="mailto:order@statcan.ca">order@statcan.ca</a>.</p>					TOTAL GÉNÉRAL	
						PF021050

## MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique  
Canada

Statistics  
Canada

[www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

Canada



## For and About Businesses Serving the Business of Canada ...

At last, current data and expert analysis on this VITAL sector in one publication!

The services sector now dominates the industrial economies of the world. Telecommunications, banking, advertising, computers, real estate, engineering and insurance represent an eclectic range of services on which all other economic sectors rely.

Despite their critical economic role, however, it has been hard to find out what's happening in these industries. Extensive and time-consuming efforts have, at best, provided a collection of diverse bits and pieces of information ... an incomplete basis for informed understanding and effective action.

Now, instead of this fragmented picture, *Services Indicators* brings you a cohesive whole. An innovative quarterly from Statistics Canada, this publication **breaks new ground**, providing timely updates on performance and developments in:

- Communications
- Finance, Insurance and Real Estate
- Business Services

*Services Indicators* brings together analytical tables, charts, graphs and commentary in a stimulating and inviting format. From a wide range of key financial indicators including profits, equity, revenues, assets and liabilities, to trends and analysis of employment, salaries and output – PLUS a probing feature article in every issue, *Services Indicators* gives you the complete picture **for the first time!**

Finally, anyone with a vested interest in the services economy can go to *Services Indicators* for **current** information on these industries ... both at-a-glance and in more detail than has ever been available before – all in one unique publication.

If your business is serving business in Canada, or if you are involved in financing, supplying, assessing or actually using these services, *Services Indicators* is a turning point – an opportunity to forge into the future armed with the most current insights and knowledge.

Order YOUR subscription to *Services Indicators* today!

*Services Indicators* (catalogue no. 63-016-XPB) is \$116. In Canada, please add either GST and applicable PST or HST. Shipping charges: No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$24. For shipments to other countries, please add \$40.

To order, write to Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada, or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication.

If more convenient, fax your order to 1 877 287-4369 or (613) 951-1584 or call 1 800 267-6677 toll-free in Canada and the United States and charge to your VISA, MasterCard or American Express. Via e-mail: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Visit our Web Site at [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca).

## Au sujet des entreprises au service des affaires du Canada et à leur intention...

Enfin regroupées en une publication, des données courantes et des analyses éclairées sur ce secteur **ESSENTIEL!**

Le secteur des services domine à l'heure actuelle les économies industrielles du monde. Les télécommunications, les opérations bancaires, la publicité, l'informatique, l'immobilier, le génie et l'assurance représentent une gamme éclectique de services sur lesquels reposent tous les autres secteurs économiques.

En dépit de leur rôle critique sur le plan économique, il est toutefois difficile de savoir ce qui se passe dans ces branches d'activité. Des efforts considérables et fastidieux ont permis, au mieux, de rassembler une collection de renseignements fragmentaires divers... qui ne favorisent pas la compréhension avisée et la prise de mesures efficaces.

Remplacez **maintenant** ce tableau fragmentaire par l'image cohérente que vous offre *Indicateurs des services*. Cette publication trimestrielle innovatrice de Statistique Canada **pénètre dans un domaine inexploré**, fournissant des aperçus opportuns du rendement et des progrès dans les domaines suivants :

- Communications
- Finance, assurance et immobilier
- Services aux entreprises

*Indicateurs des services* rassemble des tableaux analytiques, des diagrammes, des graphiques et des observations en un mode de présentation stimulant et attrayant. En puisant à même une vaste gamme d'indicateurs financiers importants, allant notamment des profits, des capitaux propres, des recettes, de l'actif et du passif aux tendances et analyses de l'emploi, des salaires et de la production – à laquelle s'ajoute un article de fond exploratif dans chaque numéro, *Indicateurs des services* brosse pour la première fois un tableau complet!

Enfin, quiconque s'intéresse au secteur des services peut consulter *Indicateurs des services* pour trouver des renseignements **courants** sur ces branches d'activité... tant sous une forme sommaire qu'à un niveau de détail n'ayant jamais encore été offert – et ce, dans une même publication.

Si vous êtes de ceux qui fournissent des services aux entreprises canadiennes, ou si vous financez, fournissez ou évaluez ces services ou y avez en fait recours,

*Indicateurs des services* représente un tournant – une chance de s'aventurer dans l'avenir en étant armé des réflexions et connaissances les plus actuelles.

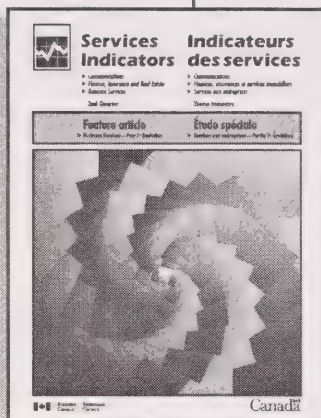
Commandez dès aujourd'hui VOTRE abonnement à *Indicateurs des services!*

*Indicateurs des services* (n° 63-016-XPB au catalogue) coûte 116 \$. Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH. Frais de port : Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 24 \$. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 40 \$.

Pour commander, écrivez à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6, Canada, ou communiquez avec le Centre régional de consultation de Statistique Canada le plus près (voir la liste qui figure dans la présente publication).

Si vous préférez, vous pouvez télécopier votre commande en composant le 1 877 287-4369 ou le (613) 951-1584 ou téléphoner sans frais du Canada et des États-Unis au 1 800 267-6677 et porter les frais à votre compte VISA, MasterCard ou American Express.

Via courriel: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Visitez notre site Web [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca).





# DID YOU KNOW THAT...

# SAVIEZ-VOUS QUE...

## Top 5 reasons to subscribe

**Save money.**

**Feel safe about ordering online.**

**Be the first to know.**

**Get one price, many rewards.**

**Be green.**

## Les 5 principales raisons de s'abonner

**Économisez de l'argent.**

**Profitez de la sécurité des commandes en ligne.**

**Ayez la primeur.**

**Obtenez un prix, plusieurs avantages.**

**Soyez écolo.**

✓ Statistics Canada's website has **over 175 electronic publications** in 24 theme categories to choose from.

✓ Statistics Canada's website **[www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)** is THE place to go for the most current and accurate data on **Agriculture, Trade, Health, Education** and much, much more.

✓ You can **save time, money** and **avoid the hassles** of delivery. Discover the advantages of ordering online. In addition, you'll **receive a 25% price reduction** from that of our print publications.

✓ You can get the **latest information** regardless of location and time constraints—all you need is access to the Internet.

**Choose from some of our most popular titles such as:**

- Perspectives on Labour and Income (Cat. No. 75-001-XIE)
- Canadian Social Trends (Cat. No. 11-008-XIE)
- Consumer Price Index (Cat. No. 62-001-XIB)
- Health Reports (Cat. No. 82-003-XIE)
- Infomat (Cat. No. 11-002-XIE)
- ... and many more titles.

Get right down to business with the freedom and flexibility of Statistics Canada's electronic publications.

Access the complete listing of Statistics Canada's electronic publications at **[www.statcan.ca/english/services](http://www.statcan.ca/english/services)**

✓ Le site web de Statistique Canada offre **plus de 175 publications électroniques** réparties sous 24 thèmes.

✓ Le site web de Statistique Canada, au **[www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)**, est LE site à visiter pour trouver les données les plus actuelles et les plus exactes sur l'**agriculture**, le **commerce**, la **santé**, l'**éducation** et sur bien d'autres sujets.

✓ Vous pouvez **gagner du temps, économiser de l'argent** et **éviter les désagréments** de la livraison. Découvrez les avantages des commandes en ligne et **beneficie d'un rabais de 25 %** sur le prix de nos publications imprimées.

✓ Vous pouvez obtenir l'**information la plus récente**, où que vous soyez et sans contrainte de temps. Tout ce qu'il vous faut, c'est un accès à Internet.

**Choisissez parmi certains de nos titres les plus populaires :**

- L'emploi et le revenu en perspective (n° 75-001-XIF au cat.)
- Tendances sociales canadiennes (n° 11-008-XIF au cat.)
- L'indice des prix à la consommation (n° 62-001-XIB au cat.)
- Rapports sur la santé (n° 82-003-XIF au cat.)
- Infomat (n° 11-002-XIF au cat.)
- ... et bien d'autres titres.

Allez droit au but grâce à la liberté et à la souplesse qu'offrent les publications électroniques de Statistique Canada.

Accédez à la liste complète des publications électroniques de Statistique Canada à l'adresse suivante : **[www.statcan.ca/francais/services](http://www.statcan.ca/francais/services)**

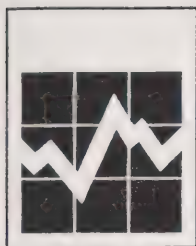
Our experienced Statistics Canada representatives are here to help you every step of the way. Call 1 800 263-1136 or e-mail [infostats@statcan.ca](mailto:infostats@statcan.ca)

Les représentants de Statistique Canada sont là pour vous aider. Téléphonez au 1 800 263-1136 ou envoyez un courriel à [infostats@statcan.ca](mailto:infostats@statcan.ca)



Catalogue no. 26-006-XPB

N° 26-006-XPB au catalogue



## Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

## Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

August 2002

Août 2002



Statistics  
Canada

Statistique  
Canada

Canada



## How to obtain more information

Specific inquiries about this product and related statistics or services should be directed to: Marketing and Dissemination Section, Manufacturing, Construction and Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9497 or 1 866 873-8789; Fax line (613)951-9499; Internet: [energ@statcan.ca](mailto:energ@statcan.ca)).

For information on the wide range of data available from Statistics Canada, you can contact us by calling one of our toll-free numbers. You can also contact us by e-mail or by visiting our Web site.

National inquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Depository Services Program inquires	1 800 700-1033
Fax line for Depository Services Program	1 800 889-9734
E-mail inquiries	<a href="mailto:infostats@statcan.ca">infostats@statcan.ca</a>
Web site	<a href="http://www.statcan.ca">www.statcan.ca</a>

## Ordering and subscription information

This product, Catalogue no. 26-006-XPB, is published monthly as a standard printed publication at a price of CDN \$19.00 per issue and CDN \$186.00 for a one-year subscription. The following additional shipping charges apply for delivery outside Canada:

	Single issue	Annual subscription
United States	CDN \$ 6.00	CDN \$ 72.00
Other countries	CDN \$ 10.00	CDN \$ 120.00

All prices exclude sales taxes.

This product can be ordered by

- Phone (Canada and United States) 1 800 267-6677
- Fax (Canada and United States) 1 877 287-4369
- E-mail [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)
- Mail Statistics Canada  
Dissemination Division  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario K1A 0T6
- And, in person at the Statistics Canada Regional Centre nearest you, or from authorised agents and bookstores.

When notifying us of a change in your address, please provide both old and new addresses.

## Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the Agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact Statistics Canada toll free at 1 800 263-1136.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet du présent produit ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de marketing et diffusion, division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-99497 ou 1 866 873-8789; Télécopieur (613) 951-9499; Internet : [energ@statcan.ca](mailto:energ@statcan.ca)).

Pour obtenir des renseignements sur l'ensemble des données de Statistique Canada qui sont disponibles, veuillez composer l'un des numéros sans frais suivants. Vous pouvez également communiquer avec nous par courriel ou visiter notre site Web.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1 800 363-7629
Renseignements concernant le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 700-1033
Télécopieur pour le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 889-9734
Renseignements par courriel	<a href="mailto:infostats@statcan.ca">infostats@statcan.ca</a>
Site Web	<a href="http://www.statcan.ca">www.statcan.ca</a>

## Renseignements sur les commandes et les abonnements

Le produit n°26-006-XPB au catalogue est publié mensuellement en version imprimée standard et est offert au prix de 19\$ CA l'exemplaire et de 186\$ CA pour un abonnement annuel. Les frais de livraison supplémentaires suivants s'appliquent aux envois à l'extérieur du Canada:

	Exemplaire	Abonnement annuel
États-Unis	6 \$ CA	72 \$ CA
Autres pays	10 \$ CA	120 \$ CA

Les prix ne comprennent pas les taxes de ventes.

Ce produit peut être commandé par

- Téléphone (Canada et États-Unis) 1 800 267-6677
- Télécopieur (Canada et États-Unis) 1 877 287-4369
- Courriel [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)
- Poste Statistique Canada  
Division de la diffusion  
Gestion de la circulation  
120, avenue Parkdale  
Ottawa (Ontario) K1A 0T6
- En personne au bureau régional de Statistique Canada le plus près de votre localité ou auprès des agents et librairies autorisés.

Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresse.

## Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois, et ce, dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec Statistique Canada au numéro sans frais 1 800 263-1136.





Statistics Canada  
Manufacturing, Construction & Energy Division  
Energy Section

## Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

August 2002

Published by authority of the Minister  
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2003

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from License Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6

May 2003

Catalogue no. 26-006-XPB. Vol. 54, No. 8

Frequency: Monthly  
ISSN 1488-4771  
Ottawa

### Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing partnership between Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Statistique Canada  
Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie  
Section de l'énergie

## Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Août 2002

Publication autorisée par le ministre  
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'industrie, 2003

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6

Mai 2003

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 54, no. 8

Périodicité: Mensuelle  
ISSN 1488-4771  
Ottawa

### Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

## Symbols

The following symbols are used in this Statistics Canada publication:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## Signes conventionnels

Les signes suivant sont employés dans cette publication de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **Marcelle Dion**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Robert Pagnutti**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Justin Lacroix**, Chief, Energy Section
- **Randall Sheldrick**, Unit Head, Petroleum Unit, Energy Section.

and

- **Gerry Desjardins**, Analyst, Energy Section.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences – Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 – 1984.



## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Marcelle Dion**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Robert Pagnutti**, directeur adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Justin Lacroix**, chef, Section de l'énergie
- **Randall Sheldrick**, chef de sous section, unité du pétrole, Section de l'énergie.

et

- **Gerry Desjardins**, analyste, Section de l'énergie.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l' "American National Standard for Information Sciences" – "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 – 1984.



## **TABLE OF CONTENTS**

	PAGE
<b>Selected Publications</b>	<b>4</b>
<b>Highlights</b>	<b>5</b>

### **Table**

**1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month**

Canada	6
Newfoundland and Labrador	8
Nova Scotia	10
Ontario	12
Manitoba	14
Saskatchewan	16
Alberta	18
British Columbia	20
Northwest Territories <sup>1</sup>	22
Foreign	24

**2. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month**

Canada	26
Newfoundland and Labrador	28
Nova Scotia	30
Ontario	32
Saskatchewan	34
Alberta	36
British Columbia	38
Yukon	40
Northwest Territories <sup>1</sup>	42
Foreign	44

**3. Gas use – reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province**

46

**Data Quality and Methodology**

48

**Definitions**

48

<sup>1</sup> Prior to April 1, 1999 Northwest Territories includes the area now known as Nunavut. As of April 1, 1999 Northwest Territories excludes the area now known as Nunavut.

## **TABLE DES MATIÈRES**

	PAGE
<b>Sélection de publications</b>	<b>4</b>
<b>Faits saillants</b>	<b>5</b>

### **Tableau**

**1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois**

Canada	6
Terre-Neuve-et-Labrador	8
Nouvelle-Écosse	10
Ontario	12
Manitoba	14
Saskatchewan	16
Alberta	18
Colombie-Britannique	20
Territoires du Nord-Ouest <sup>1</sup>	22
Étranger	24

**2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois**

Canada	26
Terre-Neuve-et-Labrador	28
Nouvelle-Écosse	30
Ontario	32
Saskatchewan	34
Alberta	36
Colombie-Britannique	38
Yukon	40
Territoires du Nord-Ouest <sup>1</sup>	42
Étranger	44

**3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province**

46

**Qualité des données et méthodologie**

48

**Définitions**

48

<sup>1</sup> Avant le 1er avril 1999, les Territoires du Nord-Ouest comprenaient la région maintenant appelée Nunavut. Depuis le 1er avril 1999, les Territoires du Nord-Ouest excluent la région Nunavut.



**MONTHLY PUBLICATIONS**

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas	26-006-XPB
Coal and Coke Statistics	45-002-XIB
Refined Petroleum Products	45-004-XIB
Natural Gas Transportation and Distribution	55-002-XIB
Electric Power Statistics	57-001-XIB

**PUBLICATIONS MENSUELLES**

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel
Statistiques du charbon et du coke
Produits pétroliers raffinés
Transport et distribution du gaz naturel
Statistiques de l'énergie électrique

**QUARTERLY PUBLICATIONS**

Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB
Energy Statistics Handbook	
Compact disc – bilingual	57-601-XCB
Internet – English	57-601-XIE
Internet – French	57-601-XIF

**PUBLICATIONS TRIMESTRIELLES**

Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
Guide statistique de l'énergie
Disque compact – bilingue
Internet – anglais
Internet – français

**ANNUAL PUBLICATIONS**

Coal Mining	26-206-XIB
Oil and Gas Extraction	26-213-XIB
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-201-XIB
Electric Power Generation, Transmission and Distribution	57-202-XIB
Electric Power Capability and Load	57-204-XIB
Natural Gas Transportation and Distribution	57-205-XIB
Electric Power Generating Stations	57-206-XIB

**PUBLICATIONS ANNUELLES**

Extraction de charbon
Extraction de pétrole et de gaz
Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Production, transport et distribution d'électricité
Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Transport et distribution du gaz naturel
Centrales d'énergie électrique

To order a publication, please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by internet, at [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Pour obtenir une publication, veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les libraires et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

## **HIGHLIGHTS**

### **August 2002**

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during August 2002 increased 6.1% amounting to 11.6 million cubic metres compared to 10.9 million cubic metres in August 2001. Imported crude for the same period amounted to 4.6 million cubic metres, an increase of 5.9% over August 2001.

The disposition of crude and equivalent for August is as follows: 9.1 million cubic metres (56.2%) were sent to Canadian refineries and 7.1 billion cubic metres (43.6%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production decreased 2.9% to 17.9 billion cubic metres from 18.4 billion cubic metres in August 2001. Marketable gas production for August amounted to 14.0 billion cubic metres, a decrease of 1.5%.

The disposition of natural gas for August 2002 is as follows: 1.7 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.6 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 9.1 billion cubic metres exported; 4.0 billion cubic metres in Sales, which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.2 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

## **FAITS SAILLANTS**

### **Août 2002**

La production de pétrole brut et hydrocarbures pour août 2002 a augmenté de 6,1% pour atteindre 11,6 millions de mètres cubes comparativement à 10,9 millions de mètres cubes en août 2001. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 4,6 millions de mètres cubes, soit une hausse de 5,9% par rapport à août 2001.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois d'août 2002 se répartit de la manière suivante: 9,1 millions de mètres cubes (56,2%) destinés aux raffineries canadiennes et 7,1 millions de mètres cubes (43,6%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a diminué de 2,9% pour atteindre 17,9 milliards de mètres cubes contre 18,4 milliards de mètres cubes en août 2001. En août 2002, la production de gaz naturel a atteint un volume de 14,0 milliards de mètres cubes, une baisse de 1,5%.

Au cours du mois d'août 2002, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 1,7 milliards de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 2,6 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 9,1 milliards de mètres cubes ont été exportés et 4,0 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,2 milliard de mètres cubes, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Canada

			Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2002	21 342.3		2 711.7	2 456.3	2 742.8	2 644.1	2 724.0
2		2001	22 054.4	33 206.2	2 848.2	2 560.0	2 831.8	2 667.6	2 791.2
3	Light and Medium Crude Oil	2002	34 329.2		4 040.6	3 995.3	4 434.4	4 437.0	4 467.6
4		2001	30 918.9	46 729.8	3 987.4	3 646.9	4 031.7	3 871.4	3 893.0
5	Synthetic Crude Oil	2002	16 305.0		2 143.2	1 963.1	1 939.0	2 102.3	1 814.3
6		2001	13 172.4	20 260.7	1 611.3	1 606.9	1 815.8	1 459.9	1 765.2
7	Crude Bitumen	2002	11 388.5		1 368.6	1 233.5	1 426.9	1 404.2	1 455.6
8		2001	12 190.7	17 953.9	1 551.1	1 349.7	1 574.7	1 469.6	1 601.7
9	Total Crude Oil	2002	83 365.0		10 264.1	9 648.2	10 543.1	10 587.6	10 461.5
10		2001	78 336.4	118 150.6	9 998.0	9 163.5	10 254.0	9 468.5	10 051.1
11	Condensate	2002	786.9		100.3	92.0	106.6	100.6	94.9
12		2001	724.6	1 134.8	88.4	83.1	87.0	89.3	97.9
13	Pentanes Plus	2002	5 959.4		800.7	800.9	787.2	747.4	738.7
14		2001	6 564.7	9 665.6	895.7	834.9	852.9	766.0	890.5
15	Total net Withdrawals	2002	90 111.3		11 165.1	10 541.1	11 436.9	11 435.6	11 295.1
16		2001	85 625.7	128 951.0	10 982.1	10 081.5	11 193.9	10 323.8	11 039.5
17	Imports	2002	33 545.3		4 338.8	4 253.3	4 417.0	3 623.0	3 922.4
18		2001	37 087.5	53 517.4	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
19	TOTAL SUPPLY	2002	123 656.6		15 503.9	14 794.4	15 853.9	15 058.6	15 217.5
20		2001	122 713.2	182 468.4	16 479.5	14 261.4	16 334.2	14 653.6	15 908.8
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2002	15 015.1		1 792.0	2 013.1	2 114.3	1 353.1	2 105.9
22		2001	15 905.5	23 214.7	2 564.7	1 608.0	2 237.8	1 733.2	2 297.1
23	- Quebec	2002	15 034.0		2 001.9	1 778.9	1 888.2	1 914.5	1 689.0
24		2001	14 495.3	21 482.6	1 802.8	1 762.4	1 978.4	1 652.5	1 867.3
25	- Ontario	2002	17 874.6		2 393.8	1 996.2	2 270.5	2 137.9	2 226.5
26		2001	18 870.5	27 662.7	2 373.6	2 287.0	2 516.2	2 341.2	2 245.7
27	- Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	2 281.7		317.7	276.1	291.6	41.2	340.5
30		2001	2 414.3	3 704.1	326.7	286.3	273.4	120.3	290.2
31	- Alberta	2002	16 210.2		2 259.9	1 982.7	2 129.8	1 837.3	1 764.0
32		2001	15 864.9	23 604.7	2 244.2	2 025.4	2 093.2	1 698.8	1 488.9
33	- British Columbia	2002	2 249.0		300.1	257.9	274.4	292.5	274.5
34		2001	2 280.3	3 407.4	294.6	268.8	212.6	298.9	316.8
35	- Northwest Territories	2002	-		-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2002	68 664.6		9 065.4	8 304.9	8 968.8	7 576.5	8 400.4
38		2001	69 830.8	103 076.2	9 606.6	8 237.9	9 311.6	7 844.9	8 506.0
39	Exports to the United States	2002	55 424.0		6 640.3	6 347.0	6 841.6	7 180.8	7 349.9
40		2001	53 056.7	79 301.3	6 796.9	6 194.7	6 797.8	6 813.1	6 847.6
41	Exports to Other Countries	2002	-		-	-	-	-	-
42		2001	182.7	269.9	89.5	-	88.9	-	-
43	Total Exports	2002	55 424.0		6 640.3	6 347.0	6 841.6	7 180.8	7 349.9
44		2001	53 239.4	79 571.2	6 886.4	6 194.7	6 886.7	6 813.1	6 847.6
45	Net Inventory Changes	2002	321.4		- 188.6	227.9	184.0	288.1	- 477.2
46		2001	158.0	672.3	205.8	- 149.6	139.5	70.0	593.4
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	291.8		41.5	27.4	34.8	33.2	41.1
48		2001	204.3	295.7	36.0	21.7	28.0	13.4	38.9
49	Losses and Adjustments	2002	-1 045.2		-54.7	- 112.8	- 175.3	-20.0	-96.7
50		2001	- 719.3	-1 147.0	- 255.3	-43.3	-31.6	-87.8	-77.1
51	TOTAL DISPOSITION	2002	123 656.6		15 503.9	14 794.4	15 853.9	15 058.6	15 217.5
52		2001	122 713.2	182 468.4	16 479.5	14 261.4	16 334.2	14 653.6	15 908.8



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Canada

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements :		
							Production intérieure :		
2 601.0	2 705.9	2 756.5					2002	Pétrole brut lourd	1
2 685.2	2 807.8	2 862.6	2 758.0	2 855.0	2 754.2	2 784.6	2001		2
4 326.5	4 546.9	4 080.9					2002	Pétrole brut léger et médium	3
3 764.8	3 884.5	3 839.2	3 779.4	4 075.1	3 933.6	4 022.8	2001		4
1 758.6	2 169.5	2 415.0					2002	Pétrole brut synthétique	5
1 422.9	1 673.7	1 816.7	1 369.4	1 656.2	1 884.3	2 178.4	2001		6
1 444.9	1 511.9	1 542.9					2002	Pétrole brut bitumineux	7
1 572.9	1 547.8	1 523.2	1 442.6	1 510.6	1 421.4	1 388.6	2001		8
10 131.0	10 934.2	10 795.3					2002	Total pétrole brut	9
9 445.8	9 913.8	10 041.7	9 349.4	10 096.9	9 993.5	10 374.4	2001		10
94.9	97.5	100.1					2002	Condensat	11
87.8	91.2	99.9	97.8	102.7	101.9	107.8	2001		12
679.5	725.8	679.2					2002	Pentanes plus	13
833.4	724.0	767.3	704.9	850.8	792.1	753.1	2001		14
10 905.4	11 757.5	11 574.6					2002	Total prélèvements net	15
10 367.0	10 729.0	10 908.9	10 152.1	11 050.4	10 887.5	11 235.3	2001		16
4 296.5	4 057.4	4 636.9					2002	Importations	17
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7	3 630.6	3 881.4	4 509.2	2001		18
15 201.9	15 814.9	16 211.5					2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
14 365.4	15 422.8	15 287.5	14 560.8	14 681.0	14 768.9	15 744.5	2001		20
							Utilisation :		
1 978.5	1 883.8	1 774.4					2002	Aux raffineries - Atlantique	21
1 594.0	2 168.2	1 702.5	2 110.8	1 594.9	1 757.6	1 845.9	2001		22
1 816.1	1 939.3	2 006.1					2002	- Québec	23
1 685.9	1 866.8	1 879.2	1 673.4	1 586.5	1 795.3	1 932.1	2001		24
2 187.7	2 208.2	2 453.8					2002	- Ontario	25
2 350.7	2 475.0	2 281.1	2 023.3	2 290.4	2 236.9	2 241.6	2001		26
-	-	-					2002	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2001		28
321.2	316.0	377.4					2002	- Saskatchewan	29
360.8	374.3	382.3	334.6	318.5	288.6	348.1	2001		30
1 858.3	2 180.5	2 197.7					2002	- Alberta	31
1 695.9	2 284.4	2 334.1	1 709.5	1 947.2	2 110.5	1 972.6	2001		32
271.0	281.7	296.9					2002	- Colombie-Britannique	33
288.3	309.7	290.6	285.3	265.8	303.1	272.9	2001		34
-	-	-					2002	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2001		36
8 432.8	8 809.5	9 106.3					2002	Total livré aux raffineries	37
7 975.6	9 478.4	8 869.8	8 136.9	8 003.3	8 492.0	8 613.2	2001		38
7 262.0	6 730.9	7 071.5					2002	Exportation aux États-Unis	39
6 875.3	6 427.8	6 303.5	5 775.9	6 959.8	6 546.2	6 962.7	2001		40
-	-	-					2002	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	4.3	73.1	14.1	-	-	2001		42
7 262.0	6 730.9	7 071.5					2002	Exportations totales	43
6 875.3	6 427.8	6 307.8	5 849.0	6 973.9	6 546.2	6 962.7	2001		44
- 333.6	298.9	321.9					2002	Variations nettes des stocks	45
- 645.2	- 149.1	93.2	669.8	- 365.8	- 155.8	366.1	2001		46
41.7	38.8	33.3					2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
26.5	3.5	36.3	28.3	20.0	23.6	19.5	2001		48
- 201.0	- 63.2	- 321.5					2002	Pertes et rectifications	49
133.2	- 337.8	- 19.6	- 123.2	49.6	- 137.1	- 217.0	2001		50
15 201.9	15 814.9	16 211.5					2002	TOTAL DE L'UTILISATION	51
14 365.4	15 422.8	15 287.5	14 560.8	14 681.0	14 768.9	15 744.5	2001		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Newfoundland and Labrador

			Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	10 577.5	-	941.0	1 178.2	1 324.1	1 476.8	1 499.5
4		2001	5 370.4	8 632.8	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2002	10 577.5	-	941.0	1 178.2	1 324.1	1 476.8	1 499.5
10		2001	5 370.4	8 632.8	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
11	Condensate	2002	-	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	-	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2002	10 577.5	-	941.0	1 178.2	1 324.1	1 476.8	1 499.5
16		2001	5 370.4	8 632.8	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2002	10 577.5	-	941.0	1 178.2	1 324.1	1 476.8	1 499.5
20		2001	5 370.4	8 632.8	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2002	1 628.4	-	133.9	-	211.9	206.2	434.2
22		2001	1 527.2	2 183.7	-	152.4	269.6	202.9	313.9
23	- Quebec	2002	1 002.4	-	217.8	93.7	51.7	221.1	121.1
24		2001	192.1	618.7	-	102.7	57.5	-	-
25	- Ontario	2002	2 030.0	-	78.7	270.1	172.1	169.4	324.2
26		2001	1 749.9	2 959.1	118.9	121.0	-	179.4	313.9
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2002	4 660.8	-	430.4	363.8	435.7	596.7	879.5
38		2001	3 469.2	5 761.5	118.9	376.1	327.1	382.3	627.8
39	Exports to the United States	2002	5 737.2	-	476.1	825.9	763.6	872.6	725.3
40		2001	1 876.5	2 843.6	549.4	263.4	370.3	286.7	39.4
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2002	5 737.2	-	476.1	825.9	763.6	872.6	725.3
44		2001	1 876.5	2 843.6	549.4	263.4	370.3	286.7	39.4
45	Net Inventory Changes	2002	179.5	-	34.5	-11.5	124.8	7.5	- 105.3
46		2001	24.7	27.7	-15.5	10.9	-4.6	0.5	35.9
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	-	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2002	10 577.5	-	941.0	1 178.2	1 324.1	1 476.8	1 499.5
52		2001	5 370.4	8 632.8	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Terre-Neuve-et-Labrador

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Approvisionnements :</b>	
							<b>Production intérieure :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut lourd
-	-	-	-	-	-	-	2001	
1 467.0	1 572.3	1 118.6					2002	Pétrole brut léger et médium
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut synthétique
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut bitumineux
-	-	-	-	-	-	-	2001	
1 467.0	1 572.3	1 118.6					2002	<b>Total pétrole brut</b>
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Condensat
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pentanes plus
-	-	-	-	-	-	-	2001	
1 467.0	1 572.3	1 118.6					2002	<b>Total prélèvements net</b>
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations
-	-	-	-	-	-	-	2001	
1 467.0	1 572.3	1 118.6					2002	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2001	
							<b>Utilisation :</b>	
381.5	121.6	139.1					2002	Aux raffineries - Atlantique
162.9	157.7	267.8	134.0	91.9	296.2	134.4	2001	
-	233.9	63.1					2002	- Québec
-	31.9	-	110.1	151.8	71.8	92.9	2001	
227.2	599.1	189.2					2002	- Ontario
345.5	447.5	223.7	316.8	467.8	315.9	108.7	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2001	
608.7	954.6	391.4					2002	<b>Total livré aux raffineries</b>
508.4	637.1	491.5	560.9	711.5	683.9	336.0	2001	
862.7	645.7	565.3					2002	Exportation aux États-Unis
158.9	31.3	177.1	107.2	224.5	119.4	516.0	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation dans d'autres pays
-	-	-	-	-	-	-	2001	
862.7	645.7	565.3					2002	<b>Exportations totales</b>
158.9	31.3	177.1	107.2	224.5	119.4	516.0	2001	
-4.4	-28.0	161.9					2002	Variations nettes des stocks
-7.0	20.9	-16.4	38.9	-61.9	26.4	-0.4	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons à d'autres acheteurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes et rectifications
-	-	-	-	-	-	-	2001	
1 467.0	1 572.3	1 118.6					2002	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2001	



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Nova Scotia

			Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2002	-		-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	-		-	-	-	-	-
4		2001	-	-	-	-	-	-	-
5	Synthetic Crude Oil	2002	-		-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-		-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2002</b>	<b>-</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
10		<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
11	Condensate	2002	406.6		50.5	48.0	55.4	50.4	46.2
12		2001	348.0	564.0	38.0	37.4	38.7	40.2	46.9
13	Pentanes Plus	2002	-		-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>406.6</b>		<b>50.5</b>	<b>48.0</b>	<b>55.4</b>	<b>50.4</b>	<b>46.2</b>
16		<b>2001</b>	<b>348.0</b>	<b>564.0</b>	<b>38.0</b>	<b>37.4</b>	<b>38.7</b>	<b>40.2</b>	<b>46.9</b>
17	Imports	2002	-		-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>406.6</b>		<b>50.5</b>	<b>48.0</b>	<b>55.4</b>	<b>50.4</b>	<b>46.2</b>
20		<b>2001</b>	<b>348.0</b>	<b>564.0</b>	<b>38.0</b>	<b>37.4</b>	<b>38.7</b>	<b>40.2</b>	<b>46.9</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2002	-		-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-		-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	50.6		36.8	13.8	-	-	-
26		2001	-	45.7	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-		-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-		-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-		-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-		-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>50.6</b>		<b>36.8</b>	<b>13.8</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
38		<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>45.7</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
39	Exports to the United States	2002	417.6		-	41.2	51.6	51.7	98.0
40		2001	194.4	367.8	-	42.6	48.1	43.9	43.9
41	Exports to Other Countries	2002	-		-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	<b>417.6</b>		<b>-</b>	<b>41.2</b>	<b>51.6</b>	<b>51.7</b>	<b>98.0</b>
44		<b>2001</b>	<b>194.4</b>	<b>367.8</b>	<b>-</b>	<b>42.6</b>	<b>48.1</b>	<b>43.9</b>	<b>43.9</b>
45	Net Inventory Changes	2002	-61.6		13.7	-7.0	3.8	-1.3	-51.8
46		2001	153.6	150.5	38.0	-5.2	-9.4	-3.7	3.0
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-		-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	-		-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-	-
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>406.6</b>		<b>50.5</b>	<b>48.0</b>	<b>55.4</b>	<b>50.4</b>	<b>46.2</b>
52		<b>2001</b>	<b>348.0</b>	<b>564.0</b>	<b>38.0</b>	<b>37.4</b>	<b>38.7</b>	<b>40.2</b>	<b>46.9</b>

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Nouvelle-Écosse

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Approvisionnements :</b>	
							<b>Production intérieure :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut lourd
-	-	-	-	-	-	-	2001	2
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut léger et médium
-	-	-	-	-	-	-	2001	4
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut synthétique
-	-	-	-	-	-	-	2001	6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut bitumineux
-	-	-	-	-	-	-	2001	8
-	-	-	-	-	-	-	2002	Total pétrole brut
-	-	-	-	-	-	-	2001	10
48.4	53.4	54.3	-	-	-	-	2002	Condensat
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7	52.5	58.1	2001	12
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pentanes plus
-	-	-	-	-	-	-	2001	14
48.4	53.4	54.3	-	-	-	-	2002	Total prélèvements net
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7	52.5	58.1	2001	16
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations
-	-	-	-	-	-	-	2001	18
48.4	53.4	54.3	-	-	-	-	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7	52.5	58.1	2001	20
							<b>Utilisation :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Aux raffineries - Atlantique
-	-	-	-	-	-	-	2001	22
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	2001	24
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Ontario
-	-	-	11.6	34.1	-	-	2001	26
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2001	28
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2001	30
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	2001	32
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	2001	34
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2001	36
-	-	-	-	-	-	-	2002	Total livré aux raffineries
-	-	-	11.6	34.1	-	-	2001	38
100.1	51.2	23.8	-	-	-	-	2002	Exportation aux États-Unis
-	-	15.9	35.3	-	95.9	42.2	2001	40
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation dans d'autres pays
-	-	-	-	-	-	-	2001	42
100.1	51.2	23.8	-	-	-	-	2002	Exportations totales
-	-	15.9	35.3	-	95.9	42.2	2001	44
-51.7	2.2	30.5	-	-	-	-	2002	Variations nettes des stocks
43.4	47.5	40.0	4.8	19.6	-43.4	15.9	2001	46
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons à d'autres acheteurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	48
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes et rectifications
-	-	-	-	-	-	-	2001	50
48.4	53.4	54.3	-	-	-	-	2002	TOTAL DE L'UTILISATION
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7	52.5	58.1	2001	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Ontario

			Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2002	-		-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	151.5		20.4	17.8	19.6	19.9	20.3
4		2001	164.3	247.5	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
5	Synthetic Crude Oil	2002	-		-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-		-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2002	151.5		20.4	17.8	19.6	19.9	20.3
10		2001	164.3	247.5	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
11	Condensate	2002	-		-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	-		-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2002	151.5		20.4	17.8	19.6	19.9	20.3
16		2001	164.3	247.5	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
17	Imports	2002	-		-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2002	151.5		20.4	17.8	19.6	19.9	20.3
20		2001	164.3	247.5	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2002	-		-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-		-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	151.5		20.4	17.8	19.6	19.9	20.3
26		2001	164.3	247.5	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
27	- Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-		-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-		-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-		-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-		-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2002	151.5		20.4	17.8	19.6	19.9	20.3
38		2001	164.3	247.5	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
39	Exports to the United States	2002	-		-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2002	-		-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2002	-		-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2002	-		-	-	-	-	-
46		2001	-	-	-	-	-	-	-
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-		-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	-		-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2002	151.5		20.4	17.8	19.6	19.9	20.3
52		2001	164.3	247.5	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Ontario

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
								<b>Approvisionnements : Production intérieure :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut lourd 1
-	-	-	-	-	-	-	2001	2
18.0	17.8	17.7	-	-	-	-	2002	Pétrole brut léger et médium 3
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2001	4
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut synthétique 5
-	-	-	-	-	-	-	2001	6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut bitumineux 7
-	-	-	-	-	-	-	2001	8
18.0	17.8	17.7	-	-	-	-	2002	Total pétrole brut 9
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2001	10
-	-	-	-	-	-	-	2002	Condensat 11
-	-	-	-	-	-	-	2001	12
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pentanes plus 13
-	-	-	-	-	-	-	2001	14
18.0	17.8	17.7	-	-	-	-	2002	Total prélèvements net 15
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2001	16
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations 17
-	-	-	-	-	-	-	2001	18
18.0	17.8	17.7	-	-	-	-	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2001	20
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Aux raffineries - Atlantique 21
-	-	-	-	-	-	-	2001	22
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec 23
-	-	-	-	-	-	-	2001	24
18.0	17.8	17.7	-	-	-	-	2002	- Ontario 25
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2001	26
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba 27
-	-	-	-	-	-	-	2001	28
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan 29
-	-	-	-	-	-	-	2001	30
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta 31
-	-	-	-	-	-	-	2001	32
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique 33
-	-	-	-	-	-	-	2001	34
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest 35
-	-	-	-	-	-	-	2001	36
18.0	17.8	17.7	-	-	-	-	2002	Total livré aux raffineries 37
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2001	38
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation aux États-Unis 39
-	-	-	-	-	-	-	2001	40
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation dans d'autres pays 41
-	-	-	-	-	-	-	2001	42
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportations totales 43
-	-	-	-	-	-	-	2001	44
-	-	-	-	-	-	-	2002	Variations nettes des stocks 45
-	-	-	-	-	-	-	2001	46
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons à d'autres acheteurs 47
-	-	-	-	-	-	-	2001	48
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes et rectifications 49
-	-	-	-	-	-	-	2001	50
18.0	17.8	17.7	-	-	-	-	2002	TOTAL DE L'UTILISATION 51
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2001	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Manitoba

			Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2002	-		-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	428.4		55.0	49.2	57.2	54.4	53.8
4		2001	420.6	642.9	54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
5	Synthetic Crude Oil	2002	-		-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-		-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2002	428.4		55.0	49.2	57.2	54.4	53.8
10		2001	420.6	642.9	54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
11	Condensate	2002	-		-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	-		-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2002	428.4		55.0	49.2	57.2	54.4	53.8
16		2001	420.6	642.9	54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
17	Imports	2002	-		-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2002	428.4		55.0	49.2	57.2	54.4	53.8
20		2001	420.6	642.9	54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2002	-		-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-		-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	112.7		24.3	5.9	0.2	37.1	3.3
26		2001	18.3	126.3	-	0.9	-	0.8	0.3
27	- Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-		-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-		-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-		-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-		-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2002	112.7		24.3	5.9	0.2	37.1	3.3
38		2001	18.3	126.3	-	0.9	-	0.8	0.3
39	Exports to the United States	2002	401.1		6.1	20.9	62.6	53.1	57.7
40		2001	241.6	375.7	55.5	26.6	27.7	23.8	23.4
41	Exports to Other Countries	2002	-		-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2002	401.1		6.1	20.9	62.6	53.1	57.7
44		2001	241.6	375.7	55.5	26.6	27.7	23.8	23.4
45	Net Inventory Changes	2002	-16.6		34.5	24.0	4.8	-30.4	-1.6
46		2001	182.8	181.4	-0.9	22.0	32.2	28.5	31.5
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-		-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	-68.8		-9.9	-1.6	-10.4	-5.4	-5.6
50		2001	-22.1	-40.5	0.1	-0.3	-4.4	-1.6	-2.9
51	TOTAL DISPOSITION	2002	428.4		55.0	49.2	57.2	54.4	53.8
52		2001	420.6	642.9	54.7	49.2	55.5	51.5	52.3

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Manitoba

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
								<b>Approvisionnements : Production intérieure :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut lourd
-	-	-	-	-	-	-	2001	1
51.5	53.7	53.6	-	-	-	-	2002	Pétrole brut léger et médium
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2001	3
-	-	-	-	-	-	-	2002	4
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut synthétique
-	-	-	-	-	-	-	2002	5
-	-	-	-	-	-	-	2001	6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut bitumineux
-	-	-	-	-	-	-	2001	7
51.5	53.7	53.6	-	-	-	-	2002	8
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2001	Total pétrole brut
-	-	-	-	-	-	-	2002	9
-	-	-	-	-	-	-	2001	10
-	-	-	-	-	-	-	2002	Condensat
-	-	-	-	-	-	-	2001	11
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pentanes plus
-	-	-	-	-	-	-	2001	12
51.5	53.7	53.6	-	-	-	-	2002	Total prélèvements net
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2001	13
-	-	-	-	-	-	-	2002	14
-	-	-	-	-	-	-	2001	Imports
51.5	53.7	53.6	-	-	-	-	2002	Total APPROVISIONNEMENTS
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2001	15
-	-	-	-	-	-	-	2002	16
-	-	-	-	-	-	-	2001	17
-	-	-	-	-	-	-	2002	18
-	-	-	-	-	-	-	2001	19
-	-	-	-	-	-	-	2002	20
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001	Aux raffineries - Atlantique
-	-	-	-	-	-	-	2002	21
-	-	-	-	-	-	-	2001	22
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	2001	23
2.7	35.8	3.4	-	-	-	-	2002	- Ontario
7.3	-	9.0	0.3	5.1	30.7	71.9	2001	24
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2001	25
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2001	26
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	2001	27
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	2001	28
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2001	29
2.7	35.8	3.4	-	-	-	-	2002	Total livré aux raffineries
7.3	-	9.0	0.3	5.1	30.7	71.9	2001	30
70.4	68.2	62.1	-	-	-	-	2002	Exportation aux États-Unis
27.7	31.3	25.6	4.5	76.8	25.2	27.6	2001	31
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation dans d'autres pays
-	-	-	-	-	-	-	2001	32
70.4	68.2	62.1	-	-	-	-	2002	Exportations totales
27.7	31.3	25.6	4.5	76.8	25.2	27.6	2001	33
-13.1	-36.0	1.2	-	-	-	-	2002	Variations nettes des stocks
17.9	26.6	25.0	57.4	-15.1	-8.1	-35.6	2001	34
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons à d'autres acheteurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	35
-8.5	-14.3	-13.1	-	-	-	-	2002	Pertes et rectifications
-2.4	-5.5	-5.1	-7.7	-9.7	6.9	-7.9	2001	36
51.5	53.7	53.6	-	-	-	-	2002	TOTAL DE L'UTILISATION
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2001	37
-	-	-	-	-	-	-	2002	38
-	-	-	-	-	-	-	2001	39
-	-	-	-	-	-	-	2002	40
-	-	-	-	-	-	-	2001	41
-	-	-	-	-	-	-	2002	42
-	-	-	-	-	-	-	2001	43
-	-	-	-	-	-	-	2002	44
-	-	-	-	-	-	-	2001	45
-	-	-	-	-	-	-	2002	46
-	-	-	-	-	-	-	2001	47
-	-	-	-	-	-	-	2002	48
-	-	-	-	-	-	-	2001	49
-	-	-	-	-	-	-	2002	50
-	-	-	-	-	-	-	2001	51
-	-	-	-	-	-	-	2002	52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Saskatchewan

			Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Medium and Heavy Crude Oil	2002	12 714.8		1 613.2	1 462.6	1 639.9	1 575.7	1 627.5
2		2001	12 750.5	19 317.9	1 649.0	1 483.5	1 634.9	1 528.8	1 611.2
3	Light Crude Oil	2002	3 428.3		465.6	415.9	457.5	420.1	420.6
4		2001	3 575.6	5 432.1	463.3	420.3	467.6	428.2	443.2
5	Synthetic Crude Oil	2002	-		-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-		-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2002</b>	<b>16 143.1</b>		<b>2 078.8</b>	<b>1 878.5</b>	<b>2 097.4</b>	<b>1 995.8</b>	<b>2 048.1</b>
10		<b>2001</b>	<b>16 326.1</b>	<b>24 750.0</b>	<b>2 112.3</b>	<b>1 903.8</b>	<b>2 102.5</b>	<b>1 957.0</b>	<b>2 054.4</b>
11	Condensate	2002	-		-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	20.7		3.2	2.4	2.1	2.6	2.0
14		2001	24.9	36.8	2.9	2.6	2.6	3.0	2.6
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>16 163.8</b>		<b>2 082.0</b>	<b>1 880.9</b>	<b>2 099.5</b>	<b>1 998.4</b>	<b>2 050.1</b>
16		<b>2001</b>	<b>16 351.0</b>	<b>24 786.8</b>	<b>2 115.2</b>	<b>1 906.4</b>	<b>2 105.1</b>	<b>1 960.0</b>	<b>2 057.0</b>
17	Imports	2002	-		-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>16 163.8</b>		<b>2 082.0</b>	<b>1 880.9</b>	<b>2 099.5</b>	<b>1 998.4</b>	<b>2 050.1</b>
20		<b>2001</b>	<b>16 351.0</b>	<b>24 786.8</b>	<b>2 115.2</b>	<b>1 906.4</b>	<b>2 105.1</b>	<b>1 960.0</b>	<b>2 057.0</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2002	-		-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-		-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	2 927.6		437.2	374.3	540.6	260.5	374.6
26		2001	2 647.0	4 206.6	314.2	294.6	337.3	279.5	329.3
27	- Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	1 203.6		182.4	148.5	186.8	21.1	160.6
30		2001	1 378.7	2 121.6	215.4	173.1	159.8	14.9	167.9
31	- Alberta	2002	363.9		69.4	37.5	42.6	43.0	37.4
32		2001	268.5	437.8	39.5	35.1	28.7	16.1	40.4
33	- British Columbia	2002	-		-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-		-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>4 495.1</b>		<b>689.0</b>	<b>560.3</b>	<b>770.0</b>	<b>324.6</b>	<b>572.6</b>
38		<b>2001</b>	<b>4 294.2</b>	<b>6 766.0</b>	<b>569.1</b>	<b>502.8</b>	<b>525.8</b>	<b>310.5</b>	<b>537.6</b>
39	Exports to the United States	2002	11 333.0		1 415.8	1 207.6	1 378.6	1 558.8	1 389.0
40		2001	11 844.2	17 665.1	1 508.2	1 481.6	1 456.1	1 673.0	1 431.3
41	Exports to Other Countries	2002	-		-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	<b>11 333.0</b>		<b>1 415.8</b>	<b>1 207.6</b>	<b>1 378.6</b>	<b>1 558.8</b>	<b>1 389.0</b>
44		<b>2001</b>	<b>11 844.2</b>	<b>17 665.1</b>	<b>1 508.2</b>	<b>1 481.6</b>	<b>1 456.1</b>	<b>1 673.0</b>	<b>1 431.3</b>
45	Net Inventory Changes	2002	-56.7		-66.6	106.1	-100.5	18.7	37.9
46		2001	-107.5	-209.6	8.5	-109.5	60.4	-67.7	33.0
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-		-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	392.4		43.8	6.9	51.4	96.3	50.6
50		2001	320.1	565.3	29.4	31.5	62.8	44.2	55.1
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>16 163.8</b>		<b>2 082.0</b>	<b>1 880.9</b>	<b>2 099.5</b>	<b>1 998.4</b>	<b>2 050.1</b>
52		<b>2001</b>	<b>16 351.0</b>	<b>24 786.8</b>	<b>2 115.2</b>	<b>1 906.4</b>	<b>2 105.1</b>	<b>1 960.0</b>	<b>2 057.0</b>

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Saskatchewan

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements : Production intérieure :		
1 543.8	1 604.8	1 647.3					2002	Pétrole brut médium et lourd	1
1 555.2	1 623.8	1 664.1	1 621.6	1 677.8	1 617.2	1 650.8	2001		2
399.7	422.6	426.3					2002	Pétrole brut léger	3
435.3	455.7	462.0	448.5	472.6	457.5	477.9	2001		4
-	-	-					2002	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2001		6
-	-	-					2002	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2001		8
1 943.5	2 027.4	2 073.6					2002	Total pétrole brut	9
1 990.5	2 079.5	2 126.1	2 070.1	2 150.4	2 074.7	2 128.7	2001		10
-	-	-					2002	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	2001		12
3.2	2.2	3.0					2002	Pentanes plus	13
3.5	3.8	3.9	3.6	3.7	1.5	3.1	2001		14
1 946.7	2 029.6	2 076.6					2002	Total prélèvements net	15
1 994.0	2 083.3	2 130.0	2 073.7	2 154.1	2 076.2	2 131.8	2001		16
-	-	-					2002	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2001		18
1 946.7	2 029.6	2 076.6					2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
1 994.0	2 083.3	2 130.0	2 073.7	2 154.1	2 076.2	2 131.8	2001		20
							Utilisation :		
-	-	-					2002	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2001		22
-	-	-					2002	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2001		24
315.6	266.5	358.3					2002	- Ontario	25
357.5	339.8	394.8	380.2	392.1	413.7	373.6	2001		26
-	-	-					2002	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2001		28
150.0	147.8	206.4					2002	- Saskatchewan	29
201.1	201.2	245.3	241.2	182.1	151.8	167.8	2001		30
44.2	45.3	44.5					2002	- Alberta	31
41.7	33.6	33.4	38.4	38.7	36.0	56.2	2001		32
-	-	-					2002	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	2001		34
-	-	-					2002	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2001		36
509.8	459.6	609.2					2002	Total livré aux raffineries	37
600.3	574.6	673.5	659.8	612.9	601.5	597.6	2001		38
1 395.0	1 503.4	1 484.8					2002	Exportation aux États-Unis	39
1 443.4	1 483.6	1 367.0	1 313.2	1 547.5	1 436.1	1 524.1	2001		40
-	-	-					2002	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2001		42
1 395.0	1 503.4	1 484.8					2002	Exportations totales	43
1 443.4	1 483.6	1 367.0	1 313.2	1 547.5	1 436.1	1 524.1	2001		44
5.2	10.0	-67.5					2002	Variations nettes des stocks	45
-51.2	-13.9	32.9	54.3	-81.9	-64.0	-10.5	2001		46
-	-	-					2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2001		48
36.7	56.6	50.1					2002	Pertes et rectifications	49
1.5	39.0	56.6	46.4	75.6	102.6	20.6	2001		50
1 946.7	2 029.6	2 076.6					2002	TOTAL DE L'UTILISATION	51
1 994.0	2 083.3	2 130.0	2 073.7	2 154.1	2 076.2	2 131.8	2001		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Alberta

			Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2002	8 627.5		1 098.5	993.7	1 102.9	1 068.4	1 096.5
2		2001	9 303.9	13 888.3	1 199.2	1 076.5	1 196.9	1 138.8	1 180.0
3	Light and Medium Crude Oil	2002	17 187.1		2 248.2	2 042.4	2 237.0	2 139.4	2 145.5
4		2001	18 787.5	27 846.8	2 474.6	2 211.5	2 463.9	2 359.9	2 363.7
5	Synthetic Crude Oil	2002	16 305.0		2 143.2	1 963.1	1 939.0	2 102.3	1 814.3
6		2001	13 172.4	20 260.7	1 611.3	1 606.9	1 815.8	1 459.9	1 765.2
7	Crude Bitumen	2002	11 388.5		1 368.6	1 233.5	1 426.9	1 404.2	1 455.6
8		2001	12 190.7	17 953.9	1 551.1	1 349.7	1 574.7	1 469.6	1 601.7
9	Total Crude Oil	2002	53 508.1		6 858.5	6 232.7	6 705.8	6 714.3	6 511.9
10		2001	53 454.5	79 949.7	6 836.2	6 244.6	7 051.3	6 428.2	6 910.6
11	Condensate	2002	302.0		39.5	34.6	40.4	40.4	38.4
12		2001	307.0	464.0	41.2	37.2	39.6	39.6	42.1
13	Pentanes Plus	2002	5 525.9		743.6	752.5	730.2	688.7	683.7
14		2001	6 075.9	8 950.8	834.9	772.2	791.0	705.6	830.1
15	Total net Withdrawals	2002	59 336.0		7 641.6	7 019.8	7 476.4	7 443.4	7 234.0
16		2001	59 837.4	89 364.5	7 712.3	7 054.0	7 881.9	7 173.4	7 782.8
17	Imports	2002	-		-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2002	59 336.0		7 641.6	7 019.8	7 476.4	7 443.4	7 234.0
20		2001	59 837.4	89 364.5	7 712.3	7 054.0	7 881.9	7 173.4	7 782.8
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2002	-		-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-		-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	5 499.9		773.8	646.3	728.3	742.6	695.2
26		2001	4 873.9	6 928.2	674.2	653.8	789.1	576.9	432.2
27	- Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	1 078.1		135.3	127.6	104.8	20.1	179.9
30		2001	1 035.6	1 582.5	111.3	113.2	113.6	105.4	122.3
31	- Alberta	2002	14 595.8		2 063.9	1 817.1	1 911.7	1 607.8	1 532.0
32		2001	13 914.9	20 919.5	1 985.0	1 790.3	1 853.7	1 449.8	1 300.0
33	- British Columbia	2002	1 654.1		186.0	166.0	207.6	234.8	242.0
34		2001	1 863.6	2 605.3	252.3	229.3	171.1	250.9	207.8
35	- Northwest Territories	2002	-		-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2002	22 827.9		3 159.0	2 757.0	2 952.4	2 605.3	2 649.1
38		2001	21 688.0	32 035.5	3 022.8	2 786.6	2 927.5	2 383.0	2 062.3
39	Exports to the United States	2002	37 431.9		4 728.8	4 238.8	4 572.8	4 633.4	5 063.3
40		2001	38 898.3	57 962.5	4 683.8	4 378.8	4 895.6	4 785.7	5 309.6
41	Exports to Other Countries	2002	-		-	-	-	-	-
42		2001	182.7	269.9	89.5	-	88.9	-	-
43	Total Exports	2002	37 431.9		4 728.8	4 238.8	4 572.8	4 633.4	5 063.3
44		2001	39 081.0	58 232.4	4 773.3	4 378.8	4 984.5	4 785.7	5 309.6
45	Net Inventory Changes	2002	228.0		- 188.4	114.7	147.9	298.5	- 375.7
46		2001	-94.8	511.7	172.0	-48.1	31.2	125.8	476.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	291.8		41.5	27.4	34.8	33.2	41.1
48		2001	204.3	295.7	36.0	21.7	28.0	13.4	38.9
49	Losses and Adjustments	2002	-1 443.6		-99.3	- 118.1	- 231.5	- 127.0	- 143.8
50		2001	-1 041.1	-1 710.8	- 291.8	-85.0	-89.3	- 134.5	- 104.1
51	TOTAL DISPOSITION	2002	59 336.0		7 641.6	7 019.8	7 476.4	7 443.4	7 234.0
52		2001	59 837.4	89 364.5	7 712.3	7 054.0	7 881.9	7 173.4	7 782.8



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Alberta

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements :		
							Production intérieure :		
1 057.2 1 130.0	1 101.1 1 184.0	1 109.2 1 198.5					2002 2001	Pétrole brut lourd	1 2
2 068.5 2 279.9	2 158.5 2 327.0	2 147.6 2 307.0	1 136.4	1 177.2	1 137.0	1 133.8	2002 2001	Pétrole brut léger et médium	3 4
1 758.6 1 422.9	2 169.5 1 673.7	2 415.0 1 816.7	1 369.4	1 656.2	1 884.3	2 178.4	2002 2001	Pétrole brut synthétique	5 6
1 444.9 1 572.9	1 511.9 1 547.8	1 542.9 1 523.2	1 442.6	1 510.6	1 421.4	1 388.6	2002 2001	Pétrole brut bitumineux	7 8
6 329.2 6 405.7	6 941.0 6 732.5	7 214.7 6 845.4					2002 2001	Total pétrole brut	9 10
36.2 36.2	35.8 35.3	36.7 35.8					2002 2001	Condensat	11 12
627.4 773.4	671.2 663.2	628.6 705.5	648.6	792.8	737.5	696.0	2002 2001	Pentanes plus	13 14
6 992.8 7 215.3	7 648.0 7 431.0	7 880.0 7 586.7					2002 2001	Total prélèvements net	15 16
- -	- -	- -					2002 2001	Importations	17 18
6 992.8 7 215.3	7 648.0 7 431.0	7 880.0 7 586.7	6 856.4	7 488.7	7 459.6	7 722.4	2002 2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation :		
- -	- -	- -					2002 2001	Aux raffineries - Atlantique	21 22
- -	- -	- -	-	-	-	-	2002 2001	- Québec	23 24
620.2 631.1	577.0 678.5	716.5 438.1	306.9	549.4	622.1	575.9	2002 2001	- Ontario	25 26
- -	- -	- -					2002 2001	- Manitoba	27 28
171.2 159.7	168.2 173.1	171.0 137.0	93.4	136.4	136.8	180.3	2002 2001	- Saskatchewan	29 30
1 660.9 1 458.4	1 981.4 2 024.7	2 021.0 2 053.0	1 542.7	1 765.6	1 929.4	1 766.9	2002 2001	- Alberta	31 32
195.7 216.7	203.3 271.3	218.7 264.2	200.0	159.8	210.0	171.9	2002 2001	- Colombie-Britannique	33 34
- -	- -	- -					2002 2001	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
2 648.0 2 465.9	2 929.9 3 147.6	3 127.2 2 892.3	2 143.0	2 611.2	2 898.3	2 695.0	2002 2001	Total livré aux raffineries	37 38
4 820.3 5 245.3	4 449.5 4 881.6	4 925.0 4 717.9					2002 2001	Exportation aux États-Unis	39 40
- -	- -	- 4.3	73.1	14.1	-	-	2002 2001	Exportation dans d'autres pays	41 42
4 820.3 5 245.3	4 449.5 4 881.6	4 925.0 4 722.2	4 339.4	5 110.7	4 858.5	4 842.8	2002 2001	Exportations totales	43 44
- 265.2 - 647.3	329.8 - 267.1	166.4 62.6	507.7	- 228.6	- 63.0	390.4	2002 2001	Variations nettes des stocks	45 46
41.7 26.5	38.8 3.5	33.3 36.3	28.3	20.0	23.6	19.5	2002 2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
- 252.0 124.9	- 100.0 - 334.6	- 371.9 - 126.7	- 162.0	- 24.6	- 257.8	- 225.3	2002 2001	Pertes et rectifications	49 50
6 992.8 7 215.3	7 648.0 7 431.0	7 880.0 7 586.7	6 856.4	7 488.7	7 459.6	7 722.4	2002 2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, British Columbia

			Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	1 625.1	-	191.9	183.7	216.2	208.6	208.9
4		2001	1 651.9	2 495.6	201.8	183.7	209.7	223.7	187.5
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2002	1 625.1	-	191.9	183.7	216.2	208.6	208.9
10		2001	1 651.9	2 495.6	201.8	183.7	209.7	223.7	187.5
11	Condensate	2002	78.3	-	10.3	9.4	10.8	9.8	10.3
12		2001	69.6	106.8	9.2	8.5	8.7	9.5	8.9
13	Pentanes Plus	2002	354.4	-	46.3	39.1	46.9	48.8	45.4
14		2001	403.0	586.0	49.9	52.9	51.8	50.0	50.2
15	Total net Withdrawals	2002	2 057.8	-	248.5	232.2	273.9	267.2	264.6
16		2001	2 124.5	3 188.4	260.9	245.1	270.2	283.2	246.6
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2002	2 057.8	-	248.5	232.2	273.9	267.2	264.6
20		2001	2 124.5	3 188.4	260.9	245.1	270.2	283.2	246.6
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2002	-	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	-	-	-	-	-	-	-
26		2001	-	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	1 250.5	-	126.6	128.1	175.5	186.5	194.6
32		2001	1 681.5	2 247.4	219.7	200.0	210.8	232.9	148.5
33	- British Columbia	2002	594.9	-	114.1	91.9	66.8	57.7	32.5
34		2001	416.7	802.1	42.3	39.5	41.5	48.0	109.0
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2002	1 845.4	-	240.7	220.0	242.3	244.2	227.1
38		2001	2 098.2	3 049.5	262.0	239.5	252.3	280.9	257.5
39	Exports to the United States	2002	103.2	-	13.5	12.6	12.4	11.2	16.6
40		2001	1.7	86.6	-	1.7	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2002	103.2	-	13.5	12.6	12.4	11.2	16.6
44		2001	1.7	86.6	-	1.7	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2002	47.2	-	-4.0	-0.5	4.4	-4.4	18.8
46		2001	-8.6	0.5	-8.3	-23.4	22.6	-0.8	25.3
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	62.0	-	-1.7	0.1	14.8	16.2	2.1
50		2001	33.2	51.8	7.2	27.3	-4.7	3.1	-36.2
51	TOTAL DISPOSITION	2002	2 057.8	-	248.5	232.2	273.9	267.2	264.6
52		2001	2 124.5	3 188.4	260.9	245.1	270.2	283.2	246.6

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Colombie-Britannique

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements : Production intérieure :		
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	2001		2
208.9	206.0	200.9	-	-	-	-	2002	Pétrole brut léger et médium	3
205.5	217.0	223.0	214.4	211.3	208.5	209.5	2001		4
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2001		6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2001		8
208.9	206.0	200.9	-	-	-	-	2002	Total pétrole brut	9
205.5	217.0	223.0	214.4	211.3	208.5	209.5	2001		10
10.3	8.3	9.1	-	-	-	-	2002	Condensat	11
8.2	8.4	8.2	8.2	10.9	8.6	9.5	2001		12
41.8	45.4	40.7	-	-	-	-	2002	Pentanes plus	13
49.1	49.1	50.0	45.3	46.3	45.4	46.0	2001		14
261.0	259.7	250.7	-	-	-	-	2002	Total prélèvements net	15
262.8	274.5	281.2	267.9	268.5	262.5	265.0	2001		16
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2001		18
261.0	259.7	250.7	-	-	-	-	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
262.8	274.5	281.2	267.9	268.5	262.5	265.0	2001		20
							Utilisation :		
-	-	-	-	-	-	-	2002	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2001		22
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2001		24
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Ontario	25
-	-	-	-	-	-	-	2001		26
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2001		28
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	2001		30
153.2	153.8	132.2	-	-	-	-	2002	- Alberta	31
195.8	226.1	247.7	128.4	142.9	145.1	149.5	2001		32
75.3	78.4	78.2	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique	33
71.6	38.4	26.4	85.3	106.0	93.1	101.0	2001		34
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2001		36
228.5	232.2	210.4	-	-	-	-	2002	Total livré aux raffineries	37
267.4	264.5	274.1	213.7	248.9	238.2	250.5	2001		38
13.5	12.9	10.5	-	-	-	-	2002	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	49.4	14.4	11.1	10.0	2001		40
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2001		42
13.5	12.9	10.5	-	-	-	-	2002	Exportations totales	43
-	-	-	49.4	14.4	11.1	10.0	2001		44
-3.7	20.0	16.6	-	-	-	-	2002	Variations nettes des stocks	45
-13.7	4.7	-15.0	0.9	9.5	2.0	-3.3	2001		46
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2001		48
22.7	-5.4	13.2	-	-	-	-	2002	Pertes et rectifications	49
9.1	5.3	22.1	3.9	-4.3	11.2	7.8	2001		50
261.0	259.7	250.7	-	-	-	-	2002	TOTAL DE L'UTILISATION	51
262.8	274.5	281.2	267.9	268.5	262.5	265.0	2001		52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Northwest Territories

		Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply :</b>								
<b>Domestic production :</b>								
1	Heavy Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	931.3	118.5	108.1	122.8	117.8	119.0
4		2001	948.6	121.3	113.9	121.0	119.2	121.2
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2002</b>	<b>931.3</b>	<b>118.5</b>	<b>108.1</b>	<b>122.8</b>	<b>117.8</b>	<b>119.0</b>
10		<b>2001</b>	<b>948.6</b>	<b>121.3</b>	<b>113.9</b>	<b>121.0</b>	<b>119.2</b>	<b>121.2</b>
11	Condensate	2002	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	58.4	7.6	6.9	8.0	7.3	7.6
14		2001	60.9	8.0	7.2	7.5	7.4	7.6
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>989.7</b>	<b>126.1</b>	<b>115.0</b>	<b>130.8</b>	<b>125.1</b>	<b>126.6</b>
16		<b>2001</b>	<b>1 009.5</b>	<b>129.3</b>	<b>121.1</b>	<b>128.5</b>	<b>126.6</b>	<b>128.8</b>
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>989.7</b>	<b>126.1</b>	<b>115.0</b>	<b>130.8</b>	<b>125.1</b>	<b>126.6</b>
20		<b>2001</b>	<b>1 009.5</b>	<b>129.3</b>	<b>121.1</b>	<b>128.5</b>	<b>126.6</b>	<b>128.8</b>
<b>Disposition :</b>								
21	To refineries - Atlantic	2002	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	975.3	126.0	113.0	131.6	125.7	126.1
26		2001	1 011.1	117.5	134.2	117.4	138.2	129.2
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>975.3</b>	<b>126.0</b>	<b>113.0</b>	<b>131.6</b>	<b>125.7</b>	<b>126.1</b>
38		<b>2001</b>	<b>1 011.1</b>	<b>117.5</b>	<b>134.2</b>	<b>117.4</b>	<b>138.2</b>	<b>129.2</b>
39	Exports to the United States	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
44		<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	2002	14.0	0.1	2.1	-1.2	-0.5	0.5
46		2001	-0.8	12.0	-12.8	11.3	-11.4	-0.2
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	0.4	-	-0.1	0.4	-0.1	-
50		2001	-0.8	-0.9	-0.3	-0.2	-0.2	-0.2
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>989.7</b>	<b>126.1</b>	<b>115.0</b>	<b>130.8</b>	<b>125.1</b>	<b>126.6</b>
52		<b>2001</b>	<b>1 009.5</b>	<b>129.3</b>	<b>121.1</b>	<b>128.5</b>	<b>126.6</b>	<b>128.8</b>

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Territoires du Nord-Ouest

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
								<b>Approvisionnements :</b>
								<b>Production intérieure :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut lourd
-	-	-	-	-	-	-	2001	2
112.9	116.0	116.2	-	-	-	-	2002	Pétrole brut léger et médium
113.0	122.6	116.4	112.7	123.2	124.7	122.9	2001	3
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut synthétique
-	-	-	-	-	-	-	2001	6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut bitumineux
-	-	-	-	-	-	-	2001	8
112.9	116.0	116.2	-	-	-	-	2002	Total pétrole brut
113.0	122.6	116.4	112.7	123.2	124.7	122.9	2001	9
-	-	-	-	-	-	-	2002	Condensat
-	-	-	-	-	-	-	2001	11
7.1	7.0	6.9	-	-	-	-	2002	Pentanes plus
7.4	7.9	7.9	7.4	8.0	7.7	8.0	2001	13
120.0	123.0	123.1	-	-	-	-	2002	Total prélèvements net
120.4	130.5	124.3	120.1	131.2	132.4	130.9	2001	15
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations
-	-	-	-	-	-	-	2001	17
120.0	123.0	123.1	-	-	-	-	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS
120.4	130.5	124.3	120.1	131.2	132.4	130.9	2001	19
								20
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Aux raffineries - Atlantique
-	-	-	-	-	-	-	2001	21
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	2001	23
120.6	122.2	110.1	-	-	-	-	2002	- Ontario
107.6	140.3	126.7	118.1	126.0	138.1	133.5	2001	25
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2001	27
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2001	29
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	2001	31
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	2001	33
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2001	35
120.6	122.2	110.1	-	-	-	-	2002	Total livré aux raffineries
107.6	140.3	126.7	118.1	126.0	138.1	133.5	2001	37
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation aux États-Unis
-	-	-	-	-	-	-	2001	39
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation dans d'autres pays
-	-	-	-	-	-	-	2001	41
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportations totales
-	-	-	-	-	-	-	2001	43
-0.7	0.9	12.8	-	-	-	-	2002	Variations nettes des stocks
12.7	-9.7	-2.7	2.0	5.4	-5.7	-2.7	2001	45
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons à d'autres acheteurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	47
0.1	-0.1	0.2	-	-	-	-	2002	Pertes et rectifications
0.1	-0.1	0.3	-	-0.2	-	0.1	2001	49
120.0	123.0	123.1	-	-	-	-	2002	TOTAL DE L'UTILISATION
120.4	130.5	124.3	120.1	131.2	132.4	130.9	2001	51
								52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Foreign

			Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2002	-		-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	-		-	-	-	-	-
4		2001	-	-	-	-	-	-	-
5	Synthetic Crude Oil	2002	-		-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-		-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2002</b>	-		-	-	-	-	-
10		<b>2001</b>	-	-	-	-	-	-	-
11	Condensate	2002	-		-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	-		-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	-		-	-	-	-	-
16		<b>2001</b>	-	-	-	-	-	-	-
17	Imports	2002	33 545.3		4 338.8	4 253.3	4 417.0	3 623.0	3 922.4
18		2001	37 087.5	53 517.4	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>33 545.3</b>		<b>4 338.8</b>	<b>4 253.3</b>	<b>4 417.0</b>	<b>3 623.0</b>	<b>3 922.4</b>
20		<b>2001</b>	<b>37 087.5</b>	<b>53 517.4</b>	<b>5 497.4</b>	<b>4 179.9</b>	<b>5 140.3</b>	<b>4 329.8</b>	<b>4 869.3</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2002	13 386.7		1 658.1	2 013.1	1 902.4	1 146.9	1 671.7
22		2001	14 378.3	21 031.0	2 564.7	1 455.6	1 968.2	1 530.3	1 983.2
23	- Quebec	2002	14 031.6		1 784.1	1 685.2	1 836.5	1 693.4	1 567.9
24		2001	14 303.2	20 863.9	1 802.8	1 659.7	1 920.9	1 652.5	1 867.3
25	- Ontario	2002	6 127.0		896.6	555.0	678.1	782.7	682.8
26		2001	8 406.0	11 622.5	1 129.9	1 064.6	1 251.2	1 147.0	1 018.8
27	- Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-		-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-		-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-		-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-		-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>33 545.3</b>		<b>4 338.8</b>	<b>4 253.3</b>	<b>4 417.0</b>	<b>3 623.0</b>	<b>3 922.4</b>
38		<b>2001</b>	<b>37 087.5</b>	<b>53 517.4</b>	<b>5 497.4</b>	<b>4 179.9</b>	<b>5 140.3</b>	<b>4 329.8</b>	<b>4 869.3</b>
39	Exports to the United States	2002	-		-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2002	-		-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	-		-	-	-	-	-
44		<b>2001</b>	-	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2002	-12.4		-12.4	-	-	-	-
46		2001	8.6	11.9	-	16.5	-4.2	-1.2	-11.2
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-		-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	12.4		12.4	-	-	-	-
50		2001	-8.6	-11.9	-	-16.5	4.2	1.2	11.2
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>33 545.3</b>		<b>4 338.8</b>	<b>4 253.3</b>	<b>4 417.0</b>	<b>3 623.0</b>	<b>3 922.4</b>
52		<b>2001</b>	<b>37 087.5</b>	<b>53 517.4</b>	<b>5 497.4</b>	<b>4 179.9</b>	<b>5 140.3</b>	<b>4 329.8</b>	<b>4 869.3</b>



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Étranger

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Approvisionnements : Production intérieure :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2002 Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	2001	2
-	-	-	-	-	-	-	2002 Pétrole brut léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	-	2001	4
-	-	-	-	-	-	-	2002 Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2001	6
-	-	-	-	-	-	-	2002 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2001	8
-	-	-	-	-	-	-	2002 Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	-	-	2001	10
-	-	-	-	-	-	-	2002 Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	2001	12
-	-	-	-	-	-	-	2002 Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	2001	14
-	-	-	-	-	-	-	2002 Total prélèvements net	15
-	-	-	-	-	-	-	2001	16
4 296.5	4 057.4	4 636.9					2002 Importations	17
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7	3 630.6	3 881.4	4 509.2	2001	18
4 296.5	4 057.4	4 636.9					2002 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7	3 630.6	3 881.4	4 509.2	2001	20
							<b>Utilisation :</b>	
1 597.0	1 762.2	1 635.3					2002 Aux raffineries - Atlantique	21
1 431.1	2 010.5	1 434.7	1 976.8	1 503.0	1 461.4	1 711.5	2001	22
1 816.1	1 705.4	1 943.0					2002 - Québec	23
1 685.9	1 834.9	1 879.2	1 563.3	1 434.7	1 723.5	1 839.2	2001	24
883.4	589.8	1 058.6					2002 - Ontario	25
881.4	848.4	1 064.7	868.6	692.9	696.5	958.5	2001	26
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2001	28
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	2001	30
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	2001	32
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	2001	34
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2001	36
4 296.5	4 057.4	4 636.9					2002 Total livré aux raffineries	37
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7	3 630.6	3 881.4	4 509.2	2001	38
-	-	-	-	-	-	-	2002 Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	2001	40
-	-	-	-	-	-	-	2002 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2001	42
-	-	-	-	-	-	-	2002 Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	-	2001	44
-	41.9	-33.2	3.8	-12.8	-	12.3	2002 Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	-	-	2001	46
-	-	-	-	-	-	-	2002 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2001	48
-	-41.9	33.2	-3.8	12.8	-	-12.3	2002 Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	2001	50
4 296.5	4 057.4	4 636.9					2002 TOTAL DE L'UTILISATION	51
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7	3 630.6	3 881.4	4 509.2	2001	52

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Canada

		Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	147 457.8	19 469.4	17 463.8	19 579.3	18 430.8	18 512.7
2		2001	147 992.7	19 457.6	17 657.4	18 825.7	18 065.5	18 737.0
3	Less field flared and waste	2002	1 572.8	177.7	204.6	240.2	240.1	217.7
4		2001	1 495.6	192.5	178.4	207.5	178.6	194.7
5	Net new production	2002	145 885.0	19 291.7	17 259.2	19 339.1	18 190.7	18 295.0
6		2001	146 497.1	19 265.1	17 479.0	18 618.2	17 886.9	18 542.3
7	Less injected and stored	2002	8 435.4	761.2	684.4	705.6	1 234.0	1 484.2
8		2001	10 167.5	734.2	675.0	828.4	1 290.5	1 785.2
9	<b>Net withdrawals</b>	2002	137 449.6	18 530.5	16 574.8	18 633.5	16 956.7	16 810.8
10		2001	136 329.6	18 530.9	16 804.0	17 789.8	16 596.4	16 757.1
11	Field disposition and usage	2002	3 597.5	486.6	425.0	460.7	441.7	434.3
12		2001	3 345.0	436.2	396.0	417.9	411.1	399.0
13	Gathering system disposition and uses	2002	2 773.0	424.4	304.9	372.3	349.6	393.3
14		2001	2 687.8	382.2	319.3	384.4	346.0	327.6
15	- Shrinkage (1)	2002	12 106.2	1 601.0	1 475.5	1 611.2	1 519.4	1 454.9
16		2001	11 840.3	1 565.2	1 288.8	1 574.2	1 352.6	1 472.4
17	- Plant uses (2)	2002	4 188.3	535.7	502.3	548.5	604.6	501.8
18		2001	3 915.5	505.1	476.1	504.7	485.9	500.5
19	- Adjustment	2002	697.5	261.0	271.5	254.2	- 167.3	- 23.4
20		2001	280.1	388.0	436.2	16.2	- 107.9	- 139.9
21	Deliveries of marketable gas	2002	114 087.1	15 221.8	13 595.6	15 386.6	14 208.7	14 049.9
22		2001	114 260.9	15 254.2	13 887.6	14 892.4	14 108.7	14 197.5
23	Total disposition	2002	137 449.6	18 530.5	16 574.8	18 633.5	16 956.7	16 810.8
24		2001	136 329.6	18 530.9	16 804.0	17 789.8	16 596.4	16 757.1
25	<b>Total marketable gas</b>	2002	114 087.1	15 221.8	13 595.6	15 386.6	14 208.7	14 049.9
26		2001	114 260.9	15 254.2	13 887.6	14 892.4	14 108.7	14 197.5
27	Received from distributor storage	2002	15 740.3	3 603.0	3 401.4	2 869.0	1 510.2	1 052.9
28		2001	15 185.4	4 222.5	3 491.2	1 897.7	1 461.1	1 171.6
29	Imports	2002	1 940.4	256.9	344.2	289.6	173.7	281.6
30		2001	2 616.9	212.3	283.2	461.5	452.0	421.7
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2002	131 767.8	19 081.7	17 341.2	18 545.2	15 892.6	15 384.4
34		2001	132 063.2	19 689.0	17 662.0	17 251.6	16 021.8	15 790.8
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	3 735.1	682.9	661.6	634.7	452.3	397.3
44		2001	3 405.5	675.2	622.3	584.0	404.0	300.0
45	- Ontario	2002	10 255.0	2 233.6	2 114.7	1 974.7	1 534.4	998.9
46		2001	10 361.7	2 596.3	2 216.0	2 120.4	1 437.2	698.7
47	- Manitoba	2002	867.9	218.6	171.6	196.0	110.5	78.0
48		2001	972.5	241.1	249.4	193.7	111.9	59.3
49	- Saskatchewan	2002	1 145.9	272.5	220.3	282.4	156.7	100.0
50		2001	1 050.7	255.2	284.4	207.6	132.2	68.7
51	- Alberta	2002	14 019.7	2 295.4	2 012.2	2 338.4	1 944.9	1 548.0
52		2001	13 661.8	2 185.8	2 170.2	1 994.4	1 808.3	1 637.9
53	- British Columbia	2002	2 390.2	525.7	442.1	511.4	303.4	223.4
54		2001	2 318.6	492.0	469.2	407.3	311.1	203.2
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	51.2	6.5	5.6	6.2	5.4	6.3
58		2001	61.4	8.1	7.0	6.7	7.7	8.3
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2002	32 465.0	6 235.2	5 628.1	5 943.8	4 507.6	3 351.9
62		2001	31 832.2	6 453.7	6 018.5	5 514.1	4 212.4	2 976.1
63	Exports	2002	70 441.2	9 414.4	8 894.2	9 384.9	8 215.2	8 194.7
64		2001	73 366.4	10 684.7	9 074.1	9 340.0	8 508.1	8 456.6
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	14 646.3	2 056.1	1 806.2	1 950.9	1 921.7	1 858.1
66		2001	12 742.9	1 729.7	1 675.4	1 679.9	1 554.6	1 515.3
67	Deliveries to distributor storage	2002	10 972.6	683.3	636.1	879.1	1 049.9	1 728.6
68		2001	10 131.9	121.0	263.7	304.1	1 178.2	2 475.3
69	Line pack fluctuation	2002	- 235.8	-18.9	-36.7	-35.8	-13.0	-16.6
70		2001	-15.0	32.1	43.9	75.6	-30.0	-7.0
71	Pipeline Fuel	2002	3 789.9	524.7	453.6	498.9	424.2	444.7
72		2001	3 585.1	554.1	533.9	444.6	364.5	352.1
73	Pipeline losses	2002	- 311.4	186.9	-40.3	-76.6	- 213.0	- 177.0
74		2001	419.7	113.7	52.5	- 106.7	234.0	22.4
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2002	131 767.8	19 081.7	17 341.2	18 545.2	15 892.6	15 384.4
76		2001	132 063.2	19 689.0	17 662.0	17 251.6	16 021.8	15 790.8

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Canada

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
Approvisionnement :									
17 680.3	18 279.3	18 042.2				2002	Production originale brute	1	
17 896.6	18 754.5	18 598.4	17 648.3	18 794.6	18 281.1	18 902.0	2001	2	
166.8	168.3	157.4				2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3	
175.9	188.1	179.9	173.8	172.6	157.4	150.1	2001	4	
17 513.5	18 111.0	17 884.8				2002	Production originale nette	5	
17 720.7	18 566.4	18 418.5	17 474.5	18 622.0	18 123.7	18 751.9	2001	6	
1 479.1	1 183.6	903.3				2002	Moins gaz injecté et stocké	7	
1 825.4	1 633.0	1 395.8	1 365.5	1 390.7	1 027.0	946.3	2001	8	
16 034.4	16 927.4	16 981.5				2002	Prélèvements nets	9	
15 895.3	16 933.4	17 022.7	16 109.0	17 231.3	17 096.7	17 805.6	2001	10	
449.7	457.2	442.3				2002	Emploi et utilisation sur les chantiers	11	
391.8	444.8	448.2	410.5	454.4	449.1	479.0	2001	12	
275.6	336.9	316.0				2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13	
292.1	332.4	303.8	285.0	383.4	373.9	373.7	2001	14	
1 389.9	1 498.5	1 555.8				2002	- Pertes lors de traitement (1)	15	
1 434.9	1 559.0	1 593.2	1 285.2	1 615.3	1 515.0	1 511.2	2001	16	
487.2	517.1	491.1				2002	- Utilisation dans les usines (2)	17	
492.7	470.3	480.2	470.7	516.5	486.3	492.6	2001	18	
-94.0	51.1	144.4				2002	- Rectifications	19	
-135.6	-132.8	-44.1	145.1	-441.1	152.6	194.5	2001	20	
13 526.0	14 066.6	14 031.9				2002	Livraison de gaz marchand	21	
13 419.4	14 259.7	14 241.4	13 512.5	14 702.8	14 119.8	14 754.6	2001	22	
16 034.4	16 927.4	16 981.5				2002	Disposition total	23	
15 895.3	16 933.4	17 022.7	16 109.0	17 231.3	17 096.7	17 805.6	2001	24	
13 526.0	14 066.6	14 031.9				2002	Total du gaz marchand	25	
13 419.4	14 259.7	14 241.4	13 512.5	14 702.8	14 119.8	14 754.6	2001	26	
997.3	1 391.1	915.4				2002	Destockage par les distributeurs	27	
949.6	925.1	1 066.6	459.1	664.0	1 376.9	1 663.9	2001	28	
251.4	221.7	121.3				2002	Importations	29	
279.3	287.4	219.5	295.0	335.9	293.1	369.5	2001	30	
-	-	-				2002	Autres arrivages	31	
-	-	-	-	-	-	-	2001	32	
14 774.7	15 679.4	15 068.6				2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33	
14 648.3	15 472.2	15 527.5	14 266.6	15 702.7	15 789.8	16 788.0	2001	34	
Utilisation :									
-	-	-				2002	Ventes des services - T.-N.-L.	35	
-	-	-	-	-	-	-	2001	36	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	2001	38	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	2001	40	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	2001	42	
309.0	296.5	300.8				2002	- Québec	43	
277.7	270.8	271.5	304.7	433.3	507.7	570.9	2001	44	
559.5	445.8	393.4				2002	- Ontario	45	
493.1	361.6	438.4	445.8	778.9	1 138.6	1 636.1	2001	46	
41.3	23.8	28.1				2002	- Manitoba	47	
43.0	38.0	36.1	44.4	107.3	118.8	191.4	2001	48	
42.8	33.7	37.5				2002	- Saskatchewan	49	
39.0	30.5	33.1	50.2	129.2	161.4	254.0	2001	50	
1 283.7	1 226.4	1 370.7				2002	- Alberta	51	
1 238.9	1 363.9	1 262.4	1 256.6	1 696.2	1 850.6	2 167.3	2001	52	
133.5	129.1	121.6				2002	- Colombie-Britannique	53	
160.8	139.6	135.4	146.4	300.2	392.4	481.9	2001	54	
-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon	55	
-	-	-	-	-	-	-	2001	56	
6.6	7.5	7.1				2002	- Territoires du Nord-Ouest	57	
7.9	8.3	7.4	7.3	7.9	7.3	7.0	2001	58	
-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut	59	
-	-	-	-	-	-	-	2001	60	
2 376.4	2 162.8	2 259.2				2002	Total des ventes services de gaz	61	
2 260.4	2 212.7	2 184.3	2 255.4	3 453.0	4 176.8	5 308.6	2001	62	
8 324.7	8 919.4	9 093.7				2002	Exportations	63	
8 387.2	9 400.6	9 515.1	8 344.7	9 189.8	8 661.1	8 677.5	2001	64	
1 610.9	1 736.0	1 706.4				2002	Ventes directes (excluant services de gaz)	65	
1 443.9	1 411.2	1 732.9	1 585.1	1 891.8	1 822.5	1 815.4	2001	66	
2 156.2	2 150.4	1 689.0				2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67	
2 166.0	1 975.9	1 647.7	1 494.6	548.5	731.6	472.6	2001	68	
-27.2	-47.2	-40.4				2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69	
-68.6	-52.5	-8.5	-30.6	-6.3	-23.0	-3.5	2001	70	
437.6	528.0	478.2				2002	Gaz consommé dans les réseaux	71	
383.9	474.8	477.2	445.4	437.4	383.9	400.7	2001	72	
-103.9	230.0	-117.5				2002	Pertes dans les pipelines	73	
75.5	49.5	-21.2	172.0	188.5	36.9	116.7	2001	74	
14 774.7	15 679.4	15 068.6				2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75	
14 648.3	15 472.2	15 527.5	14 266.6	15 702.7	15 789.8	16 788.0	2001	76	

(1) r compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

(2) r compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.



**TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Newfoundland and Labrador**

		Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	2 203.2	246.5	261.0	273.0	303.2	298.5
2		2001	1 710.2	211.6	208.4	228.7	222.7	234.5
3	Less field flared and waste	2002	397.6	24.7	66.5	87.2	96.5	71.0
4		2001	60.6	5.3	2.9	13.7	5.4	7.3
5	Net new production	2002	1 805.6	221.8	194.5	185.8	206.7	227.5
6		2001	1 649.6	206.3	205.5	215.0	217.3	227.2
7	Less injected and stored	2002	1 656.7	207.5	181.6	172.6	186.2	207.8
8		2001	1 548.8	194.4	193.2	202.2	204.5	213.5
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>148.9</b>	<b>14.3</b>	<b>12.9</b>	<b>13.2</b>	<b>20.5</b>	<b>19.7</b>
10		<b>2001</b>	<b>100.8</b>	<b>11.9</b>	<b>12.3</b>	<b>12.8</b>	<b>12.8</b>	<b>13.7</b>
11	Field disposition and usage	2002	148.9	14.3	12.9	13.2	20.5	19.7
12		2001	100.8	11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	-	-	-	-	-	-
16		2001	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2002	-	-	-	-	-	-
20		2001	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2002	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2002	148.9	14.3	12.9	13.2	20.5	19.7
24		2001	100.8	11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2002</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
26		<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
27	Received from distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
34		<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	-	-	-	-	-	-
46		2001	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
52		2001	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-
54		2001	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2002</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
62		<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
63	Exports	2002	-	-	-	-	-	-
64		2001	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	-	-	-	-	-	-
66		2001	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
68		2001	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2002	-	-	-	-	-	-
70		2001	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2002	-	-	-	-	-	-
72		2001	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-	-	-	-	-	-
74		2001	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
76		<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Terre-Neuve-et-Labrador

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
290.4	295.0	235.6					2002	Approvisionnements :
191.8	219.6	192.9	198.6	228.3	225.7	233.5	2001	Production originale brute
16.0	27.9	7.8					2002	
2.7	15.1	8.2	6.5	9.1	8.3	4.0	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
274.4	267.1	227.8					2002	Production originale nette
189.1	204.5	184.7	192.1	219.2	217.4	229.5	2001	
247.2	242.2	211.6					2002	Moins gaz injecté et stocké
176.6	191.8	172.6	180.3	205.5	204.2	215.3	2001	
27.2	24.9	16.2					2002	Prélèvements nets
12.5	12.7	12.1	11.8	13.7	13.2	14.2	2001	
27.2	24.9	16.2					2002	Emploi et utilisation sur les chantiers
12.5	12.7	12.1	11.8	13.7	13.2	14.2	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Pertes lors de traitement
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Utilisation dans les usines
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Rectifications
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraison de gaz marchand
-	-	-	-	-	-	-	2001	
27.2	24.9	16.2					2002	Disposition total
12.5	12.7	12.1	11.8	13.7	13.2	14.2	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Total du gaz marchand
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Destockage par les distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Utilisation :
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes des services - T.-N.-L.
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Ontario
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Total des ventes services de gaz
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportations
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes directes (excluant services de gaz)
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Gaz consommé dans les réseaux
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pertes dans les pipelines
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Nova Scotia

		Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	3 666.4	466.6	427.7	488.5	453.4	426.7
2		2001	3 425.0	384.2	391.2	440.3	391.0	450.6
3	Less field flared and waste	2002	2.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3
4		2001	2.3	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3
5	Net new production	2002	3 664.0	466.3	427.4	488.2	453.1	426.4
6		2001	3 422.7	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2002	3 664.0	466.3	427.4	488.2	453.1	426.4
10		2001	3 422.7	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
11	Field disposition and usage	2002	7.3	0.9	1.0	1.0	0.8	0.9
12		2001	7.8	1.0	1.0	1.0	0.9	1.1
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	260.2	25.5	27.2	30.4	26.9	35.0
16		2001	217.2	15.2	15.9	21.8	23.8	34.9
17	- Plant uses	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	9.9	4.6	3.2	2.1	-	-
19	- Adjustment	2002	-103.0	-6.2	-10.5	-9.6	-9.6	-19.8
20		2001	-48.8	-2.4	-2.5	-2.7	-5.1	-11.2
21	Deliveries of marketable gas	2002	3 499.5	446.1	409.7	466.4	435.0	410.3
22		2001	3 236.6	365.6	373.3	417.8	371.1	425.5
23	Total disposition	2002	3 664.0	466.3	427.4	488.2	453.1	426.4
24		2001	3 422.7	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
25	<b>Total marketable gas</b>	2002	3 499.5	446.1	409.7	466.4	435.0	410.3
26		2001	3 236.6	365.6	373.3	417.8	371.1	425.5
27	Received from distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2002	3 499.5	446.1	409.7	466.4	435.0	410.3
34		2001	3 236.6	365.6	373.3	417.8	371.1	425.5
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	-	-	-	-	-	-
46		2001	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
52		2001	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-
54		2001	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2002	-	-	-	-	-	-
62		2001	-	-	-	-	-	-
63	Exports	2002	2 925.2	368.9	343.3	412.4	393.7	307.7
64		2001	3 248.3	366.1	370.9	422.5	369.1	426.8
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	639.3	84.1	75.0	62.9	49.7	98.0
66		2001	20.8	1.4	1.5	1.7	1.9	2.1
67	Deliveries to distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
68		2001	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2002	-30.2	-4.3	-6.4	-6.2	-8.4	0.2
70		2001	-20.8	-1.9	0.9	-6.4	0.1	-3.4
71	Pipeline Fuel	2002	-	-	-	-	-	-
72		2001	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-34.8	-2.6	-2.2	-2.7	-	4.4
74		2001	-11.7	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2002	3 499.5	446.1	409.7	466.4	435.0	410.3
76		2001	3 236.6	365.6	373.3	417.8	371.1	425.5



TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Nouvelle-Écosse

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnementnements :								
448.2	473.7	481.6					2002	Production originale brute
429.3	447.2	491.2	469.0	496.2	467.5	517.8	2001	
0.3	0.3	0.3					2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.3	0.3	2001	
447.9	473.4	481.3					2002	Production originale nette
429.0	446.9	490.9	468.7	495.8	467.2	517.5	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Moins gaz injecté et stocké
-	-	-	-	-	-	-	2001	
447.9	473.4	481.3					2002	Prélèvements nets
429.0	446.9	490.9	468.7	495.8	467.2	517.5	2001	
0.9	0.9	0.9					2002	Emploi et utilisation sur les chantiers
1.0	0.9	0.9	1.0	1.0	0.9	0.9	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	
40.0	39.0	36.2					2002	- Pertes lors de traitement
33.8	28.1	43.7	28.5	24.4	30.8	23.3	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Utilisation dans les usines
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-18.7	-15.2	-13.4					2002	- Rectifications
-10.4	-2.8	-11.7	-1.4	-1.5	-4.1	-2.9	2001	
425.7	448.7	457.6					2002	Livraison de gaz marchand
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	2001	
447.9	473.4	481.3					2002	Disposition total
429.0	446.9	490.9	468.7	495.8	467.2	517.5	2001	
425.7	448.7	457.6					2002	Total du gaz marchand
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Destockage par les distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	2001	
425.7	448.7	457.6					2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	2001	
Utilisation :								
-	-	-					2002	Ventes des services - T.-N.-L.
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Ontario
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Total des ventes services de gaz
-	-	-	-	-	-	-	2001	
351.0	394.1	354.1					2002	Exportations
406.2	424.2	462.5	444.3	474.9	442.5	494.8	2001	
75.2	90.9	103.5					2002	Ventes directes (excluant services de gaz)
2.0	5.1	5.1	5.0	5.2	5.4	6.5	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	
0.2	-3.9	-1.4					2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-3.6	-3.2	-3.3	-4.5	-2.9	-3.3	-5.1	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Gaz consommé dans les réseaux
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-0.7	-32.4	1.4					2002	Pertes dans les pipelines
-	-5.4	-6.3	-4.2	-5.3	-5.0	-	2001	
425.7	448.7	457.6					2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	2001	

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Ontario

		Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	245.1	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
2		2001	233.0	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
3	Less field flared and waste	2002	-	-	-	-	-	-
4		2001	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2002	245.1	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
6		2001	233.0	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2002	245.1	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
10		2001	233.0	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
11	Field disposition and usage	2002	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	-	-	-	-	-	-
16		2001	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2002	-	-	-	-	-	-
20		2001	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2002	245.1	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
22		2001	233.0	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
23	Total disposition	2002	245.1	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
24		2001	233.0	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
25	<b>Total marketable gas</b>	2002	245.1	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
26		2001	233.0	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
27	Received from distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2002	245.1	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
34		2001	233.0	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	245.1	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
46		2001	233.0	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
52		2001	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-
54		2001	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2002	245.1	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
62		2001	233.0	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
63	Exports	2002	-	-	-	-	-	-
64		2001	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	-	-	-	-	-	-
66		2001	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
68		2001	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2002	-	-	-	-	-	-
70		2001	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2002	-	-	-	-	-	-
72		2001	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-	-	-	-	-	-
74		2001	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2002	245.1	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
76		2001	233.0	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Ontario

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
29.7	27.5	32.5						<b>Approvisionnements :</b>
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002	Production originale brute
-	-	-	-	-	-	-	2001	1
-	-	-	-	-	-	-	2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
-	-	-	-	-	-	-	2001	2
29.7	27.5	32.5					2002	Production originale nette
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001	5
-	-	-	-	-	-	-	2002	Moins gaz injecté et stocké
-	-	-	-	-	-	-	2001	6
29.7	27.5	32.5					2002	<b>Prélèvements nets</b>
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001	9
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation sur les chantiers
-	-	-	-	-	-	-	2001	10
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	11
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Pertes lors de traitement
-	-	-	-	-	-	-	2001	12
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Utilisation dans les usines
-	-	-	-	-	-	-	2001	13
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Rectifications
-	-	-	-	-	-	-	2001	14
29.7	27.5	32.5					2002	Livraison de gaz marchand
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001	15
29.7	27.5	32.5					2002	Disposition total
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001	16
29.7	27.5	32.5					2002	<b>Total du gaz marchand</b>
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001	17
-	-	-	-	-	-	-	2002	Destockage par les distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	18
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations
-	-	-	-	-	-	-	2001	19
-	-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	2001	20
29.7	27.5	32.5					2002	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001	21
-	-	-	-	-	-	-	2002	<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes des services - T.-N.-L.
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	2001	35
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	2001	36
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	2001	37
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	2001	38
29.7	27.5	32.5					2002	- Ontario
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001	39
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2001	40
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2001	41
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	2001	42
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	2001	43
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	2001	44
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2001	45
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	2001	46
29.7	27.5	32.5					2002	<b>Total des ventes services de gaz</b>
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001	47
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportations
-	-	-	-	-	-	-	2001	48
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes directes (excluant services de gaz)
-	-	-	-	-	-	-	2001	49
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	50
-	-	-	-	-	-	-	2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-	-	-	-	-	-	-	2001	51
-	-	-	-	-	-	-	2002	Gaz consommé dans les réseaux
-	-	-	-	-	-	-	2001	52
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes dans les pipelines
-	-	-	-	-	-	-	2001	53
29.7	27.5	32.5					2002	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001	54



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Saskatchewan

		Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	5 527.5	712.2	645.5	710.7	686.0	700.5
2		2001	5 527.9	8 330.0	712.0	633.9	716.3	708.4
3	Less field flared and waste	2002	364.0	45.2	42.5	48.6	45.9	49.5
4		2001	365.2	536.0	44.9	42.0	48.8	51.3
5	Net new production	2002	5 163.5	667.0	603.0	662.1	640.1	651.0
6		2001	5 162.7	7 794.0	667.1	591.9	667.5	657.1
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2002	<b>5 163.5</b>	<b>667.0</b>	<b>603.0</b>	<b>662.1</b>	<b>640.1</b>	<b>651.0</b>
10		2001	<b>5 162.7</b>	<b>7 794.0</b>	<b>667.1</b>	<b>591.9</b>	<b>667.5</b>	<b>657.1</b>
11	Field disposition and usage	2002	631.8	86.2	71.4	76.6	71.5	68.6
12		2001	637.8	990.5	85.6	70.7	71.4	71.1
13	Gathering system disposition and uses	2002	446.5	79.7	65.3	70.6	66.0	63.0
14		2001	449.5	588.2	79.2	64.6	70.8	65.9
15	- Shrinkage	2002	57.9	8.6	6.8	6.9	5.9	6.5
16		2001	58.4	86.0	8.5	6.7	5.9	6.7
17	- Plant uses	2002	67.3	10.5	10.0	9.5	9.9	9.1
18		2001	67.7	93.1	10.4	9.9	9.9	9.4
19	- Adjustment	2002	- 180.9	-69.1	-38.9	-35.6	-29.3	-11.8
20		2001	- 230.0	- 299.8	-64.0	-43.3	-35.0	-30.1
21	Deliveries of marketable gas	2002	4 140.9	551.1	488.4	534.1	516.1	515.6
22		2001	4 179.3	6 336.0	547.4	483.3	535.9	515.1
23	Total disposition	2002	5 163.5	667.0	603.0	662.1	640.1	651.0
24		2001	5 162.7	7 794.0	667.1	591.9	667.5	657.1
25	<b>Total marketable gas</b>	2002	<b>4 140.9</b>	<b>551.1</b>	<b>488.4</b>	<b>534.1</b>	<b>516.1</b>	<b>515.6</b>
26		2001	<b>4 179.3</b>	<b>6 336.0</b>	<b>547.4</b>	<b>483.3</b>	<b>535.9</b>	<b>515.1</b>
27	Received from distributor storage	2002	599.2	172.2	112.4	184.9	84.8	34.6
28		2001	494.2	629.4	108.8	217.7	73.3	20.9
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2002	<b>4 740.1</b>	<b>723.3</b>	<b>600.8</b>	<b>719.0</b>	<b>600.9</b>	<b>550.2</b>
34		2001	<b>4 673.5</b>	<b>6 965.4</b>	<b>656.2</b>	<b>701.0</b>	<b>609.2</b>	<b>555.6</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	1 897.6	258.4	221.4	251.1	289.5	295.9
46		2001	1 599.4	2 475.8	245.7	250.7	203.2	197.6
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	1 145.9	272.5	220.3	282.4	156.7	100.0
50		2001	1 050.7	1 645.5	255.2	284.4	207.6	132.2
51	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
52		2001	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-
54		2001	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2002	<b>3 043.5</b>	<b>530.9</b>	<b>441.7</b>	<b>533.5</b>	<b>446.2</b>	<b>395.9</b>
62		2001	<b>2 650.1</b>	<b>4 121.3</b>	<b>500.9</b>	<b>535.1</b>	<b>410.8</b>	<b>236.7</b>
63	Exports	2002	10.5	1.6	0.8	1.0	0.6	1.3
64		2001	13.8	21.7	0.9	0.8	0.8	0.9
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	656.1	157.0	149.2	174.0	141.1	27.4
66		2001	905.6	1 349.6	105.0	127.1	115.5	129.8
67	Deliveries to distributor storage	2002	893.1	1.2	-	-	9.8	126.8
68		2001	845.9	1 112.4	21.3	-	68.6	165.8
69	Line pack fluctuation	2002	-0.8	-0.4	-0.3	-	0.2	1.0
70		2001	0.6	-1.2	-1.3	-0.5	-1.4	1.0
71	Pipeline Fuel	2002	49.5	7.4	6.3	6.7	5.6	5.5
72		2001	47.7	72.6	7.6	6.9	5.4	5.5
73	Pipeline losses	2002	88.2	25.6	3.1	3.8	-2.6	-7.7
74		2001	209.8	289.0	21.8	30.3	18.2	15.9
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2002	<b>4 740.1</b>	<b>723.3</b>	<b>600.8</b>	<b>719.0</b>	<b>600.9</b>	<b>550.2</b>
76		2001	<b>4 673.5</b>	<b>6 965.4</b>	<b>656.2</b>	<b>701.0</b>	<b>609.2</b>	<b>555.6</b>

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Saskatchewan

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								<b>Approvisionnements :</b>
676.2	696.1	700.3				2002	Production originale brute	1
679.9	697.6	701.0	681.3	711.6	691.6	2001		2
47.7	41.1	43.5				2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
44.1	44.5	44.0	45.5	45.5	39.9	2001		4
628.5	655.0	656.8				2002	Production originale nette	5
635.8	653.1	657.0	635.8	666.1	651.7	2001		6
-	-	-	-	-	-	2002	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	2001		8
628.5	655.0	656.8				2002	Prélèvements nets	9
635.8	653.1	657.0	635.8	666.1	651.7	2001		10
83.2	89.1	85.2				2002	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
85.1	90.9	86.1	81.8	88.3	87.6	2001		12
32.7	36.5	32.7				2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
33.5	37.2	33.0	32.7	35.2	32.9	2001		14
7.5	7.9	7.8				2002	- Pertes lors de traitement	15
7.7	8.1	7.9	7.1	7.0	6.8	2001		16
5.1	6.8	6.4				2002	- Utilisation dans les usines	17
5.2	6.9	6.5	7.0	6.1	6.8	2001		18
-3.9	1.0	6.7				2002	- Rectifications	19
-11.2	-14.1	0.2	-15.5	-18.3	-14.7	2001		20
503.9	513.7	518.0				2002	Livraison de gaz marchand	21
515.5	524.1	523.3	522.7	547.8	532.3	2001		22
628.5	655.0	656.8				2002	Disposition total	23
635.8	653.1	657.0	635.8	666.1	651.7	2001		24
503.9	513.7	518.0				2002	Total du gaz marchand	25
515.5	524.1	523.3	522.7	547.8	532.3	2001		26
8.2	0.2	1.9				2002	Destockage par les distributeurs	27
16.6	18.4	16.7	-	14.1	27.3	2001		28
-	-	-	-	-	-	2002	Importations	29
-	-	-	-	-	-	2001		30
-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	2001		32
512.1	513.9	519.9				2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
532.1	542.5	540.0	522.7	561.9	559.6	2001		34
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-				2002	Ventes des services - T.-N.-L.	35
-	-	-	-	-	-	2001		36
-	-	-	-	-	-	2002	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	2001		38
-	-	-	-	-	-	2002	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	2001		40
-	-	-	-	-	-	2002	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	2001		42
-	-	-	-	-	-	2002	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	2001		44
247.9	83.3	250.1				2002	- Ontario	45
209.5	162.8	161.9	173.1	227.3	238.5	2001		46
-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	2001		48
42.8	33.7	37.5				2002	- Saskatchewan	49
39.0	30.5	33.1	50.2	129.2	161.4	2001		50
-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	2001		52
-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique	53
-	-	-	-	-	-	2001		54
-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	2001		56
-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	2001		58
-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	2001		60
290.7	117.0	287.6				2002	Total des ventes services de gaz	61
248.5	193.3	195.0	223.3	356.5	399.9	2001		62
1.7	2.5	1.0				2002	Exportations	63
0.8	7.0	1.5	2.4	1.0	3.0	2001		64
3.9	-	3.5				2002	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
92.6	93.9	110.0	109.2	117.6	98.2	2001		66
199.7	382.6	173.0				2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
144.8	210.9	213.6	178.7	51.6	33.0	2001		68
1.6	-1.4	-1.5				2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
0.5	-0.1	1.4	-2.7	1.2	0.5	2001		70
6.4	6.0	5.6				2002	Gaz consommé dans les réseaux	71
5.4	5.1	5.1	5.7	5.7	5.9	2001		72
8.1	7.2	50.7				2002	Pertes dans les pipelines	73
39.5	32.4	13.4	6.1	28.3	19.1	2001		74
512.1	513.9	519.9				2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
532.1	542.5	540.0	522.7	561.9	559.6	2001		76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Alberta

			Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	2002	113 425.5		15 263.3	13 545.7	15 145.7	14 056.0	14 075.1
2		2001	117 053.8	174 094.2	15 752.2	14 226.2	15 033.2	14 259.6	14 705.2
3	Less field flared and waste	2002	734.5		98.7	87.6	94.8	87.5	90.5
4		2001	967.7	1 387.2	126.8	122.4	126.9	117.8	123.1
5	Net new production	2002	112 691.0		15 164.6	13 458.1	15 050.9	13 968.5	13 984.6
6		2001	116 086.1	172 707.0	15 625.4	14 103.8	14 906.3	14 141.8	14 582.1
7	Less injected and stored	2002	6 774.7		553.7	502.8	533.0	1 047.8	1 276.4
8		2001	8 618.7	12 542.9	539.8	481.8	626.2	1 086.0	1 571.7
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>105 916.3</b>		<b>14 610.9</b>	<b>12 955.3</b>	<b>14 517.9</b>	<b>12 920.7</b>	<b>12 708.2</b>
10		<b>2001</b>	<b>107 467.4</b>	<b>160 164.1</b>	<b>15 085.6</b>	<b>13 622.0</b>	<b>14 280.1</b>	<b>13 055.8</b>	<b>13 010.4</b>
11	Field disposition and usage	2002	2 219.7		305.2	270.6	293.7	272.8	275.2
12		2001	2 040.3	3 140.2	264.6	243.9	259.9	255.7	240.4
13	Gathering system disposition and uses	2002	2 326.5		344.7	239.6	301.7	283.6	330.3
14		2001	2 238.3	3 515.6	303.0	254.7	313.6	280.1	262.3
15	- Shrinkage (1)	2002	10 163.8		1 331.0	1 236.5	1 355.1	1 278.0	1 205.0
16		2001	9 725.3	14 574.0	1 315.1	1 022.6	1 305.4	1 085.4	1 199.3
17	- Plant uses (2)	2002	3 479.6		435.5	432.1	469.2	518.1	404.7
18		2001	3 240.7	4 890.5	411.4	383.5	417.2	405.9	416.2
19	- Adjustment	2002	1 156.7		455.3	368.9	129.7	-51.7	36.2
20		2001	855.9	1 368.2	435.1	477.3	70.5	69.6	-96.3
21	Deliveries of marketable gas	2002	86 570.0		11 739.2	10 407.6	11 968.5	10 619.9	10 456.8
22		2001	89 366.9	132 675.6	12 356.4	11 240.0	11 913.5	10 959.1	10 988.5
23	Total disposition	2002	105 916.3		14 610.9	12 955.3	14 517.9	12 920.7	12 708.2
24		2001	107 467.4	160 164.1	15 085.6	13 622.0	14 280.1	13 055.8	13 010.4
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2002</b>	<b>86 570.0</b>		<b>11 739.2</b>	<b>10 407.6</b>	<b>11 968.5</b>	<b>10 619.9</b>	<b>10 456.8</b>
26		<b>2001</b>	<b>89 366.9</b>	<b>132 675.6</b>	<b>12 356.4</b>	<b>11 240.0</b>	<b>11 913.5</b>	<b>10 959.1</b>	<b>10 988.5</b>
27	Received from distributor storage	2002	13 864.5		3 221.6	3 077.0	2 473.4	1 321.4	885.0
28		2001	13 208.3	16 601.5	3 829.7	2 986.0	1 617.8	1 215.6	959.3
29	Imports	2002	-		-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-		-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>100 434.5</b>		<b>14 960.8</b>	<b>13 484.6</b>	<b>14 441.9</b>	<b>11 941.3</b>	<b>11 341.8</b>
34		<b>2001</b>	<b>102 575.2</b>	<b>149 277.1</b>	<b>16 186.1</b>	<b>14 226.0</b>	<b>13 531.3</b>	<b>12 174.7</b>	<b>11 947.8</b>
<b>Disposition :</b>									
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-		-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-		-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-		-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-		-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	3 735.1		682.9	661.6	634.7	452.3	397.3
44		2001	3 405.5	5 222.1	675.2	622.3	584.0	404.0	300.0
45	- Ontario	2002	5 565.3		1 559.4	1 397.0	1 271.1	910.1	242.5
46		2001	5 591.8	6 943.7	1 979.3	1 527.4	1 300.0	646.4	74.4
47	- Manitoba	2002	867.9		218.6	171.6	196.0	110.5	78.0
48		2001	972.5	1 434.4	241.1	249.4	193.7	111.9	59.3
49	- Saskatchewan	2002	-		-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	10 657.2		1 838.5	1 562.1	1 851.4	1 516.6	1 164.6
52		2001	11 557.4	16 824.3	2 023.3	2 038.0	1 846.0	1 573.0	1 378.0
53	- British Columbia	2002	357.5		71.5	55.6	87.8	60.5	38.6
54		2001	294.0	519.2	51.3	66.2	46.5	43.4	34.1
55	- Yukon	2002	-		-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-		-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-		-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2002</b>	<b>21 183.0</b>		<b>4 370.9</b>	<b>3 847.9</b>	<b>4 041.0</b>	<b>3 050.0</b>	<b>1 921.0</b>
62		<b>2001</b>	<b>21 821.2</b>	<b>30 943.7</b>	<b>4 970.2</b>	<b>4 503.3</b>	<b>3 970.2</b>	<b>2 778.7</b>	<b>1 845.8</b>
63	Exports	2002	59 669.4		8 082.9	7 452.2	7 929.1	6 847.7	6 939.6
64		2001	62 445.6	91 554.9	9 361.0	7 811.1	7 823.6	7 263.1	7 031.3
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	10 342.9		1 399.3	1 202.5	1 261.1	1 296.8	1 349.3
66		2001	8 782.1	13 693.4	1 270.0	1 136.5	1 144.3	1 047.8	989.0
67	Deliveries to distributor storage	2002	6 145.7		672.8	597.9	860.3	574.5	869.2
68		2001	6 672.2	8 552.4	99.7	262.3	283.2	811.8	1 754.5
69	Line pack fluctuation	2002	- 202.8		-15.6	-26.1	-30.2	-10.4	-15.0
70		2001	-62.9	- 115.1	31.0	38.1	30.6	-26.8	-5.6
71	Pipeline Fuel	2002	3 394.4		430.2	395.1	435.7	379.6	407.5
72		2001	2 972.6	4 431.4	456.7	344.7	350.1	286.2	309.6
73	Pipeline losses	2002	-98.1		20.3	15.1	-55.1	-196.9	-129.8
74		2001	-55.6	216.4	-2.5	130.0	-70.7	13.9	23.2
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>100 434.5</b>		<b>14 960.8</b>	<b>13 484.6</b>	<b>14 441.9</b>	<b>11 941.3</b>	<b>11 341.8</b>
76		<b>2001</b>	<b>102 575.2</b>	<b>149 277.1</b>	<b>16 186.1</b>	<b>14 226.0</b>	<b>13 531.3</b>	<b>12 174.7</b>	<b>11 947.8</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.



TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Alberta

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
							<b>Approvisionnement :</b>		
13 410.1	13 907.2	14 022.4					2002	Production originale brute	1
14 127.0	14 570.7	14 379.7	13 610.5	14 546.6	14 180.8	14 702.5	2001		2
92.3	90.3	92.8					2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
116.0	117.5	117.2	114.1	108.7	99.9	96.8	2001		4
13 317.8	13 816.9	13 929.6					2002	Production originale nette	5
14 011.0	14 453.2	14 262.5	13 496.4	14 437.9	14 080.9	14 605.7	2001		6
1 231.9	937.4	691.7					2002	Moins gaz injecté et stocké	7
1 648.8	1 441.2	1 223.2	1 185.2	1 185.2	822.8	731.0	2001		8
12 085.9	12 879.5	13 237.9					2002	<b>Prélèvements nets</b>	9
12 362.2	13 012.0	13 039.3	12 311.2	13 252.7	13 258.1	13 874.7	2001		10
265.3	266.5	270.4					2002	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
229.8	268.7	277.3	245.3	282.9	275.1	296.6	2001		12
242.9	300.4	283.3					2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
258.6	295.2	270.8	252.3	348.2	341.0	335.8	2001		14
1 141.2	1 277.0	1 340.0					2002	- Pertes lors de traitement (1)	15
1 202.9	1 282.8	1 311.8	1 019.4	1 336.4	1 241.8	1 251.1	2001		16
402.7	421.6	395.7					2002	- Utilisation dans les usines (2)	17
419.9	391.9	394.7	383.8	437.0	410.6	418.4	2001		18
-47.2	94.6	170.9					2002	- Rectifications	19
-146.7	-9.9	56.3	231.2	-359.8	233.4	407.5	2001		20
10 081.0	10 519.4	10 777.6					2002	Livraison de gaz marchand	21
10 397.7	10 783.3	10 728.4	10 179.2	11 208.0	10 756.2	11 165.3	2001		22
12 085.9	12 879.5	13 237.9					2002	Disposition total	23
12 362.2	13 012.0	13 039.3	12 311.2	13 252.7	13 258.1	13 874.7	2001		24
10 081.0	10 519.4	10 777.6					2002	<b>Total du gaz marchand</b>	25
10 397.7	10 783.3	10 728.4	10 179.2	11 208.0	10 756.2	11 165.3	2001		26
837.8	1 236.5	811.8					2002	Destockage par les distributeurs	27
784.1	820.6	995.2	414.8	587.8	1 127.4	1 263.2	2001		28
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	2001		30
-	-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	2001		32
10 918.8	11 755.9	11 589.4					2002	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	33
11 181.8	11 603.9	11 723.6	10 594.0	11 795.8	11 883.6	12 428.5	2001		34
							<b>Utilisation :</b>		
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes des services - T.-N.-L.	35
-	-	-	-	-	-	-	2001		36
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	2001		38
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	2001		40
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	2001		42
309.0	296.5	300.8					2002	- Québec	43
277.7	270.8	271.5	304.7	433.3	507.7	570.9	2001		44
18.3	158.3	8.6					2002	- Ontario	45
19.8	17.2	27.3	14.9	34.7	443.1	859.2	2001		46
41.3	23.8	28.1					2002	- Manitoba	47
43.0	38.0	36.1	44.4	107.3	118.8	191.4	2001		48
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	2001		50
915.3	858.8	949.9					2002	- Alberta	51
905.7	909.3	884.1	893.5	1 249.0	1 388.1	1 736.3	2001		52
21.9	8.6	13.0					2002	- Colombie-Britannique	53
22.7	17.8	12.0	21.8	39.4	70.5	93.5	2001		54
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	2001		56
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	2001		58
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	2001		60
1 305.8	1 346.0	1 300.4					2002	<b>Total des ventes services de gaz</b>	61
1 268.9	1 253.1	1 231.0	1 279.3	1 863.7	2 528.2	3 451.3	2001		62
7 004.5	7 625.7	7 787.7					2002	Exportations	63
7 216.6	7 898.6	8 040.3	6 900.7	7 668.2	7 290.6	7 249.8	2001		64
1 236.5	1 320.9	1 276.5					2002	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
947.7	1 044.5	1 202.3	1 068.8	1 322.1	1 243.5	1 276.9	2001		66
1 005.9	727.7	837.4					2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
1 503.7	1 044.3	912.7	798.5	430.4	488.5	162.8	2001		68
-31.2	-36.1	-38.2					2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-67.7	-51.2	-11.3	-23.1	-3.6	-20.7	-4.8	2001		70
406.8	493.4	446.1					2002	Gaz consommé dans les réseaux	71
352.1	434.2	439.0	408.5	384.7	332.4	333.2	2001		72
-9.5	278.3	-20.5					2002	Pertes dans les pipelines	73
-39.5	-19.6	-90.4	161.3	130.3	21.1	-40.7	2001		74
10 918.8	11 755.9	11 589.4					2002	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	75
11 181.8	11 603.9	11 723.6	10 594.0	11 795.8	11 883.6	12 428.5	2001		76

(1) compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

(2) compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, British Columbia

		Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	21 267.5	2 585.1	2 404.2	2 793.4	2 761.7	2 840.4
2		2001	18 776.9	2 202.5	2 020.6	2 217.8	2 331.5	2 446.7
3	Less field flared and waste	2002	70.7	8.3	7.4	8.9	9.5	5.8
4		2001	97.4	15.0	10.6	17.5	9.2	12.3
5	Net new production	2002	21 196.8	2 576.8	2 396.8	2 784.5	2 752.2	2 834.6
6		2001	18 679.5	2 187.5	2 010.0	2 200.3	2 322.3	2 434.4
7	Less injected and stored	2002	4.0	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2002	<b>21 192.8</b>	<b>2 576.8</b>	<b>2 396.8</b>	<b>2 784.5</b>	<b>2 752.2</b>	<b>2 834.6</b>
10		2001	<b>18 679.5</b>	<b>2 187.5</b>	<b>2 010.0</b>	<b>2 200.3</b>	<b>2 322.3</b>	<b>2 434.4</b>
11	Field disposition and usage	2002	589.8	80.0	69.1	76.2	76.1	69.9
12		2001	558.3	73.1	68.1	67.3	70.3	72.7
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	1 449.6	208.1	178.6	196.3	187.6	187.6
16		2001	1 620.2	198.8	217.5	212.6	210.8	203.1
17	- Plant uses	2002	547.6	75.8	47.4	56.9	63.9	78.2
18		2001	503.9	66.7	67.7	63.2	59.7	63.8
19	- Adjustment	2002	- 175.3	- 119.0	- 48.0	169.7	- 76.7	- 28.0
20		2001	- 297.0	19.3	4.7	- 19.1	- 137.4	- 2.3
21	Deliveries of marketable gas	2002	18 781.1	2 331.9	2 149.7	2 285.4	2 501.3	2 526.9
22		2001	16 294.1	1 829.6	1 652.0	1 876.3	2 118.9	2 097.1
23	Total disposition	2002	21 192.8	2 576.8	2 396.8	2 784.5	2 752.2	2 834.6
24		2001	18 679.5	2 187.5	2 010.0	2 200.3	2 322.3	2 434.4
25	<b>Total marketable gas</b>	2002	<b>18 781.1</b>	<b>2 331.9</b>	<b>2 149.7</b>	<b>2 285.4</b>	<b>2 501.3</b>	<b>2 526.9</b>
26		2001	<b>16 294.1</b>	<b>1 829.6</b>	<b>1 652.0</b>	<b>1 876.3</b>	<b>2 118.9</b>	<b>2 097.1</b>
27	Received from distributor storage	2002	1 276.6	209.2	212.0	210.7	104.0	133.3
28		2001	1 482.9	284.0	287.5	206.6	223.7	191.4
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2002	<b>20 057.7</b>	<b>2 541.1</b>	<b>2 361.7</b>	<b>2 496.1</b>	<b>2 605.3</b>	<b>2 660.2</b>
34		2001	<b>17 777.0</b>	<b>2 113.6</b>	<b>1 939.5</b>	<b>2 082.9</b>	<b>2 342.6</b>	<b>2 288.5</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld. Lab.	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	853.5	126.0	123.4	131.8	130.3	147.0
46		2001	883.1	123.2	129.2	126.2	116.5	117.5
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	3 362.5	456.9	450.1	487.0	428.3	383.4
52		2001	2 104.4	162.5	132.2	148.4	235.3	259.9
53	- British Columbia	2002	1 233.4	340.1	280.6	328.7	142.7	82.7
54		2001	1 135.0	329.4	296.5	248.1	155.6	53.1
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2002	<b>5 449.4</b>	<b>923.0</b>	<b>854.1</b>	<b>947.5</b>	<b>701.3</b>	<b>613.1</b>
62		2001	<b>4 122.5</b>	<b>615.1</b>	<b>557.9</b>	<b>522.7</b>	<b>507.4</b>	<b>430.5</b>
63	Exports	2002	7 836.1	961.0	1 097.9	1 042.4	973.2	946.1
64		2001	7 658.7	956.7	891.3	1 092.8	875.1	997.6
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	3 008.0	415.7	379.5	452.9	434.1	383.4
66		2001	3 034.4	353.3	410.3	402.2	389.4	394.4
67	Deliveries to distributor storage	2002	3 686.9	9.3	38.2	18.8	465.6	732.6
68		2001	2 051.3	-	1.4	-	297.8	444.7
69	Line pack fluctuation	2002	- 2.0	1.4	- 3.9	0.6	5.6	- 2.8
70		2001	68.1	4.3	3.9	51.9	- 1.9	1.0
71	Pipeline Fuel	2002	346.0	87.1	52.2	56.5	39.0	31.7
72		2001	564.8	89.8	182.5	87.6	72.9	37.0
73	Pipeline losses	2002	- 266.7	143.6	- 56.3	- 22.6	- 13.5	- 43.9
74		2001	277.2	94.4	- 107.8	- 74.3	201.9	- 16.7
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2002	<b>20 057.7</b>	<b>2 541.1</b>	<b>2 361.7</b>	<b>2 496.1</b>	<b>2 605.3</b>	<b>2 660.2</b>
76		2001	<b>17 777.0</b>	<b>2 113.6</b>	<b>1 939.5</b>	<b>2 082.9</b>	<b>2 342.6</b>	<b>2 288.5</b>

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Colombie-Britannique

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
Approvisionnements :									
2 696.3	2 741.7	2 444.7				2002	Production originale brute	1	
2 315.7	2 617.3	2 624.8	2 494.2	2 599.2	2 506.4	2 543.1	2001	2	
10.0	8.4	12.4				2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3	
12.6	10.3	9.9	7.1	8.6	8.7	8.6	2001	4	
2 686.3	2 733.3	2 432.3				2002	Production originale nette	5	
2 303.1	2 607.0	2 614.9	2 487.1	2 590.6	2 497.7	2 534.5	2001	6	
-	4.0	-	-	-	-	-	2002	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	2001	8	
2 686.3	2 729.3	2 432.3				2002	Prélèvements nets	9	
2 303.1	2 607.0	2 614.9	2 487.1	2 590.6	2 497.7	2 534.5	2001	10	
73.1	75.8	69.6				2002	Emploi et utilisation sur les chantiers	11	
63.4	71.6	71.8	70.6	68.5	72.3	72.3	2001	12	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	2001	14	
182.3	154.6	154.5				2002	- Pertes lors de traitement	15	
169.7	209.8	197.9	199.9	215.7	204.9	204.9	2001	16	
69.5	78.0	77.9				2002	- Utilisation dans les usines	17	
56.4	59.9	66.5	69.2	61.0	54.7	54.7	2001	18	
-24.2	-29.3	-19.8				2002	- Rectifications	19	
32.7	-106.0	-88.9	-69.2	-61.5	-62.0	-188.8	2001	20	
2 385.6	2 450.2	2 150.1				2002	Livraison de gaz marchand	21	
1 980.9	2 371.7	2 367.6	2 216.6	2 306.9	2 227.8	2 391.4	2001	22	
2 686.3	2 729.3	2 432.3				2002	Disposition total	23	
2 303.1	2 607.0	2 614.9	2 487.1	2 590.6	2 497.7	2 534.5	2001	24	
2 385.6	2 450.2	2 150.1				2002	Total du gaz marchand	25	
1 980.9	2 371.7	2 367.6	2 216.6	2 306.9	2 227.8	2 391.4	2001	26	
151.3	154.4	101.7				2002	Destockage par les distributeurs	27	
148.9	86.1	54.7	44.3	62.1	222.2	306.9	2001	28	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	2001	30	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	2001	32	
2 536.9	2 604.6	2 251.8				2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33	
2 129.8	2 457.8	2 422.3	2 260.9	2 369.0	2 450.0	2 698.3	2001	34	
Utilisation :									
-	-	-				2002	Ventes des services - T.-N.-L.	35	
-	-	-	-	-	-	-	2001	36	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	2001	38	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	2001	40	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	2001	42	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	2001	44	
138.5	56.5	-				2002	- Ontario	45	
114.8	57.6	98.1	96.1	150.0	131.8	137.1	2001	46	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	2001	48	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	2001	50	
368.4	367.6	420.8				2002	- Alberta	51	
333.2	454.6	378.3	363.1	447.2	462.5	431.0	2001	52	
18.1	20.9	19.6				2002	- Colombie-Britannique	53	
52.3	-	-	4.5	131.5	197.4	280.4	2001	54	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	2001	56	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	2001	58	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	2001	60	
525.0	445.0	440.4				2002	Total des ventes services de gaz	61	
500.3	512.2	476.4	463.7	728.7	791.7	848.5	2001	62	
967.5	897.1	950.9				2002	Exportations	63	
763.6	1 070.8	1 010.8	997.3	1 045.7	925.0	931.4	2001	64	
295.3	324.2	322.9				2002	Ventes directes (excluant services de gaz)	65	
401.6	267.7	415.5	402.1	446.9	475.4	413.0	2001	66	
824.3	938.6	659.5				2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67	
360.2	527.5	419.7	358.1	66.5	210.1	306.6	2001	68	
2.2	-5.8	0.7				2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69	
2.2	2.0	4.7	-0.3	-1.0	0.5	7.2	2001	70	
24.4	28.6	26.5				2002	Gaz consommé dans les réseaux	71	
26.4	35.5	33.1	31.2	47.0	45.6	59.9	2001	72	
-101.8	-23.1	-149.1				2002	Pertes dans les pipelines	73	
75.5	42.1	62.1	8.8	35.2	1.7	131.7	2001	74	
2 536.9	2 604.6	2 251.8				2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75	
2 129.8	2 457.8	2 422.3	2 260.9	2 369.0	2 450.0	2 698.3	2001	76	



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Yukon

		Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	262.7	36.5	31.9	34.1	33.3	33.2
2		2001	328.3	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
3	Less field flared and waste	2002	0.6	0.1	-	0.1	0.1	0.1
4		2001	-	0.1	-	-	-	-
5	Net new production	2002	262.1	36.4	31.9	34.0	33.2	33.1
6		2001	328.3	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2002	262.1	36.4	31.9	34.0	33.2	33.1
10		2001	328.3	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
11	Field disposition and usage	2002	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	43.9	6.1	5.4	5.7	5.6	5.6
16		2001	54.1	7.6	7.1	7.2	6.7	6.8
17	- Plant uses	2002	13.5	1.9	1.7	1.7	1.4	1.4
18		2001	14.4	2.1	2.2	2.0	1.4	1.2
19	- Adjustment	2002	-	-	-	-	-	-
20		2001	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2002	204.7	28.4	24.8	26.6	26.2	26.1
22		2001	259.8	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
23	Total disposition	2002	262.1	36.4	31.9	34.0	33.2	33.1
24		2001	328.3	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
25	<b>Total marketable gas</b>	2002	204.7	28.4	24.8	26.6	26.2	26.1
26		2001	259.8	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
27	Received from distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2002	204.7	28.4	24.8	26.6	26.2	26.1
34		2001	259.8	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	-	-	-	-	-	-
46		2001	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
52		2001	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	204.7	28.4	24.8	26.6	26.2	26.1
54		2001	259.8	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2002	204.7	28.4	24.8	26.6	26.2	26.1
62		2001	259.8	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
63	Exports	2002	-	-	-	-	-	-
64		2001	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	-	-	-	-	-	-
66		2001	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
68		2001	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2002	-	-	-	-	-	-
70		2001	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2002	-	-	-	-	-	-
72		2001	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-	-	-	-	-	-
74		2001	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2002	204.7	28.4	24.8	26.6	26.2	26.1
76		2001	259.8	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Yukon

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
<b>Approvisionnements :</b>								
31.6	32.6	29.5				2002	Production originale brute	1
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	2001		2
0.1	-	0.1	-	-	-	0.1	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
-	-	-	-	-	-	-		4
31.5	32.6	29.4				2002	Production originale nette	5
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	2001		6
-	-	-	-	-	-	2002	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-		8
31.5	32.6	29.4				2002	<b>Prélèvements nets</b>	9
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	2001		10
-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
-	-	-	-	-	-	-		12
-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-		14
5.4	5.4	4.7				2002	- Pertes lors de traitement	15
5.9	6.1	6.7	6.2	6.4	6.1	2001		16
1.1	1.6	2.7				2002	- Utilisation dans les usines	17
2.2	2.2	1.1	1.1	1.9	1.9	2001		18
-	-	-	-	-	-	2002	- Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	-		20
25.0	25.6	22.0				2002	Livraison de gaz marchand	21
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	2001		22
31.5	32.6	29.4				2002	Disposition total	23
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	2001		24
25.0	25.6	22.0				2002	<b>Total du gaz marchand</b>	25
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	2001		26
-	-	-	-	-	-	2002	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	-		28
-	-	-	-	-	-	2002	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-		30
-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-		32
25.0	25.6	22.0				2002	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	33
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	2001		34
<b>Utilisation :</b>								
-	-	-				2002	Ventes des services - T.-N.-L.	35
-	-	-	-	-	-	-		36
-	-	-	-	-	-	2002	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-		38
-	-	-	-	-	-	2002	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-		40
-	-	-	-	-	-	2002	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-		42
-	-	-	-	-	-	2002	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-		44
-	-	-	-	-	-	2002	- Ontario	45
-	-	-	-	-	-	-		46
-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-		48
-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-		50
-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-		52
25.0	25.6	22.0				2002	- Colombie-Britannique	53
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	2001		54
-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-		56
-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-		58
-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-		60
25.0	25.6	22.0				2002	<b>Total des ventes services de gaz</b>	61
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	2001		62
-	-	-	-	-	-	2002	Exportations	63
-	-	-	-	-	-	-		64
-	-	-	-	-	-	2002	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	-		66
-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	-		68
-	-	-	-	-	-	2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-	-	-	-	-	-		70
-	-	-	-	-	-	2002	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	-		72
-	-	-	-	-	-	2002	Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	-		74
25.0	25.6	22.0				2002	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	75
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	2001		76

**TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Northwest Territories**

		Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	859.9	126.3	119.1	102.8	106.4	106.4
2		2001	937.6	113.1	108.5	115.8	116.9	123.3
3	Less field flared and waste	2002	3.0	0.4	0.3	0.3	0.3	0.5
4		2001	2.4	0.3	0.2	0.3	0.3	0.4
5	Net new production	2002	856.9	125.9	118.8	102.5	106.1	105.9
6		2001	935.2	112.8	108.3	115.5	116.6	122.9
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2002	<b>856.9</b>	<b>125.9</b>	<b>118.8</b>	<b>102.5</b>	<b>106.1</b>	<b>105.9</b>
10		2001	<b>935.2</b>	<b>112.8</b>	<b>108.3</b>	<b>115.5</b>	<b>116.6</b>	<b>122.9</b>
11	Field disposition and usage	2002	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	130.8	21.7	21.0	16.8	15.4	15.2
16		2001	165.1	20.0	19.0	20.3	20.0	21.6
17	- Plant uses	2002	80.3	12.0	11.1	11.2	11.3	8.4
18		2001	78.9	9.9	9.6	10.7	9.0	9.9
19	- Adjustment	2002	-	-	-	-	-	-
20		2001	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2002	645.8	92.2	86.7	74.5	79.4	82.3
22		2001	691.2	82.9	79.7	84.5	87.6	91.4
23	Total disposition	2002	856.9	125.9	118.8	102.5	106.1	105.9
24		2001	935.2	112.8	108.3	115.5	116.6	122.9
25	<b>Total marketable gas</b>	2002	<b>645.8</b>	<b>92.2</b>	<b>86.7</b>	<b>74.5</b>	<b>79.4</b>	<b>82.3</b>
26		2001	<b>691.2</b>	<b>82.9</b>	<b>79.7</b>	<b>84.5</b>	<b>87.6</b>	<b>91.4</b>
27	Received from distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2002	<b>645.8</b>	<b>92.2</b>	<b>86.7</b>	<b>74.5</b>	<b>79.4</b>	<b>82.3</b>
34		2001	<b>691.2</b>	<b>82.9</b>	<b>79.7</b>	<b>84.5</b>	<b>87.6</b>	<b>91.4</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	-	-	-	-	-	-
46		2001	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
52		2001	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	594.6	85.7	81.1	68.3	74.0	76.0
54		2001	629.8	74.8	72.7	77.8	79.9	83.1
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	51.2	6.5	5.6	6.2	5.4	6.3
58		2001	61.4	8.1	7.0	6.7	7.7	8.3
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2002	<b>645.8</b>	<b>92.2</b>	<b>86.7</b>	<b>74.5</b>	<b>79.4</b>	<b>82.3</b>
62		2001	<b>691.2</b>	<b>82.9</b>	<b>79.7</b>	<b>84.5</b>	<b>87.6</b>	<b>91.4</b>
63	Exports	2002	-	-	-	-	-	-
64		2001	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	-	-	-	-	-	-
66		2001	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
68		2001	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2002	-	-	-	-	-	-
70		2001	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2002	-	-	-	-	-	-
72		2001	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-	-	-	-	-	-
74		2001	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2002	<b>645.8</b>	<b>92.2</b>	<b>86.7</b>	<b>74.5</b>	<b>79.4</b>	<b>82.3</b>
76		2001	<b>691.2</b>	<b>82.9</b>	<b>79.7</b>	<b>84.5</b>	<b>87.6</b>	<b>91.4</b>



TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Territoires du Nord-Ouest

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnements :								
97.8	105.5	95.6				2002	Production originale brute	1
90.6	132.0	137.4	132.8	143.9	140.8	117.7	2001	2
0.4	0.3	0.5				2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
0.2	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	2001	4
97.4	105.2	95.1				2002	Production originale nette	5
90.4	131.6	137.1	132.5	143.6	140.5	117.3	2001	6
-	-	-	-	-	-	2002	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	2001	8
97.4	105.2	95.1				2002	Prélèvements nets	9
90.4	131.6	137.1	132.5	143.6	140.5	117.3	2001	10
-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
-	-	-	-	-	-	-	2001	12
-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	2001	14
13.5	14.6	12.6				2002	- Pertes lors de traitement	15
14.9	24.1	25.2	24.1	25.4	24.6	19.0	2001	16
8.8	9.1	8.4				2002	- Utilisation dans les usines	17
9.0	9.4	11.4	9.6	10.5	12.3	11.9	2001	18
-	-	-	-	-	-	2002	- Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	-	2001	20
75.1	81.5	74.1				2002	Livraison de gaz marchand	21
66.5	98.1	100.5	98.8	107.7	103.6	86.4	2001	22
97.4	105.2	95.1				2002	Disposition total	23
90.4	131.6	137.1	132.5	143.6	140.5	117.3	2001	24
75.1	81.5	74.1				2002	Total du gaz marchand	25
66.5	98.1	100.5	98.8	107.7	103.6	86.4	2001	26
-	-	-	-	-	-	2002	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	-	2001	28
-	-	-	-	-	-	2002	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	2001	30
-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	2001	32
75.1	81.5	74.1				2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
66.5	98.1	100.5	98.8	107.7	103.6	86.4	2001	34
Utilisation :								
-	-	-	-	-	-	2002	Ventes des services - T.-N.-L.	35
-	-	-	-	-	-	-	2001	36
-	-	-	-	-	-	2002	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	2001	38
-	-	-	-	-	-	2002	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	2001	40
-	-	-	-	-	-	2002	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	2001	42
-	-	-	-	-	-	2002	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	2001	44
-	-	-	-	-	-	2002	- Ontario	45
-	-	-	-	-	-	-	2001	46
-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	2001	48
-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	2001	50
-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	2001	52
68.5	74.0	67.0				2002	- Colombie-Britannique	53
58.6	89.8	93.1	91.5	99.8	96.3	79.4	2001	54
-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	2001	56
6.6	7.5	7.1				2002	- Territoires du Nord-Ouest	57
7.9	8.3	7.4	7.3	7.9	7.3	7.0	2001	58
-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	2001	60
75.1	81.5	74.1				2002	Total des ventes services de gaz	61
66.5	98.1	100.5	98.8	107.7	103.6	86.4	2001	62
-	-	-	-	-	-	2002	Exportations	63
-	-	-	-	-	-	-	2001	64
-	-	-	-	-	-	2002	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	-	2001	66
-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	-	2001	68
-	-	-	-	-	-	2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-	-	-	-	-	-	2001	70
-	-	-	-	-	-	2002	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	-	2001	72
-	-	-	-	-	-	2002	Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	-	2001	74
75.1	81.5	74.1				2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
66.5	98.1	100.5	98.8	107.7	103.6	86.4	2001	76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Foreign

		Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-
3	Less field flared and waste	2002	-	-	-	-	-	-
4		2001	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2002	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2002</b>	-	-	-	-	-	-
10		<b>2001</b>	-	-	-	-	-	-
11	Field disposition and usage	2002	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	-	-	-	-	-	-
16		2001	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2002	-	-	-	-	-	-
20		2001	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2002	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2002	-	-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2002</b>	-	-	-	-	-	-
26		<b>2001</b>	-	-	-	-	-	-
27	Received from distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	1 940.4	256.9	344.2	289.6	173.7	281.6
30		2001	2 616.9	212.3	283.2	461.5	452.0	421.7
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>1 940.4</b>	<b>256.9</b>	<b>344.2</b>	<b>289.6</b>	<b>173.7</b>	<b>281.6</b>
34		<b>2001</b>	<b>2 616.9</b>	<b>212.3</b>	<b>283.2</b>	<b>461.5</b>	<b>452.0</b>	<b>421.7</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	1 693.5	256.9	344.2	289.6	173.7	281.6
46		2001	2 054.4	212.3	283.2	461.5	452.0	311.4
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
52		2001	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-
54		2001	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2002</b>	<b>1 693.5</b>	<b>256.9</b>	<b>344.2</b>	<b>289.6</b>	<b>173.7</b>	<b>281.6</b>
62		<b>2001</b>	<b>2 054.4</b>	<b>212.3</b>	<b>283.2</b>	<b>461.5</b>	<b>452.0</b>	<b>311.4</b>
63	Exports	2002	-	-	-	-	-	-
64		2001	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	-	-	-	-	-	-
66		2001	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2002	246.9	-	-	-	-	-
68		2001	562.5	721.8	-	-	-	110.3
69	Line pack fluctuation	2002	-	-	-	-	-	-
70		2001	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2002	-	-	-	-	-	-
72		2001	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-	-	-	-	-	-
74		2001	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>1 940.4</b>	<b>256.9</b>	<b>344.2</b>	<b>289.6</b>	<b>173.7</b>	<b>281.6</b>
76		<b>2001</b>	<b>2 616.9</b>	<b>212.3</b>	<b>283.2</b>	<b>461.5</b>	<b>452.0</b>	<b>421.7</b>

**TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Étranger**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
-	-	-	-	-	-	-	-	<b>Approvisionnement :</b>
-	-	-	-	-	-	-	-	2002 Production originale brute 1
-	-	-	-	-	-	-	-	- 2001 2
-	-	-	-	-	-	-	-	2002 Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
-	-	-	-	-	-	-	-	- 2001 4
-	-	-	-	-	-	-	-	2002 Production originale nette 5
-	-	-	-	-	-	-	-	- 2001 6
-	-	-	-	-	-	-	-	2002 Moins gaz injecté et stocké 7
-	-	-	-	-	-	-	-	- 2001 8
-	-	-	-	-	-	-	-	2002 <b>Prélèvements nets</b> 9
-	-	-	-	-	-	-	-	- 2001 10
-	-	-	-	-	-	-	-	2002 Emploi et utilisation sur les chantiers 11
-	-	-	-	-	-	-	-	- 2001 12
-	-	-	-	-	-	-	-	2002 Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
-	-	-	-	-	-	-	-	- 2001 14
-	-	-	-	-	-	-	-	2002 - Pertes lors de traitement 15
-	-	-	-	-	-	-	-	- 2001 16
-	-	-	-	-	-	-	-	2002 - Utilisation dans les usines 17
-	-	-	-	-	-	-	-	- 2001 18
-	-	-	-	-	-	-	-	2002 - Rectifications 19
-	-	-	-	-	-	-	-	- 2001 20
-	-	-	-	-	-	-	-	2002 Livraison de gaz marchand 21
-	-	-	-	-	-	-	-	- 2001 22
-	-	-	-	-	-	-	-	2002 Disposition total 23
-	-	-	-	-	-	-	-	- 2001 24
-	-	-	-	-	-	-	-	2002 <b>Total du gaz marchand</b> 25
-	-	-	-	-	-	-	-	- 2001 26
-	-	-	-	-	-	-	-	2002 Destockage par les distributeurs 27
-	-	-	-	-	-	-	-	- 2001 28
251.4	221.7	121.3	-	-	-	-	-	2002 Importations 29
279.3	287.4	219.5	295.0	335.9	293.1	369.5	2001 30	
-	-	-	-	-	-	-	-	2002 Autres arrivages 31
-	-	-	-	-	-	-	-	- 2001 32
251.4	221.7	121.3	-	-	-	-	-	2002 <b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b> 33
279.3	287.4	219.5	295.0	335.9	293.1	369.5	2001 34	
-	-	-	-	-	-	-	-	<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	-	2002 Ventés des services - T.-N.-L. 35
-	-	-	-	-	-	-	-	- 2001 36
-	-	-	-	-	-	-	-	2002 - Île-Du-Prince-Édouard 37
-	-	-	-	-	-	-	-	- 2001 38
-	-	-	-	-	-	-	-	2002 - Nouvelle-Écosse 39
-	-	-	-	-	-	-	-	- 2001 40
-	-	-	-	-	-	-	-	2002 - Nouveau-Brunswick 41
-	-	-	-	-	-	-	-	- 2001 42
-	-	-	-	-	-	-	-	2002 - Québec 43
-	-	-	-	-	-	-	-	- 2001 44
125.1	120.2	102.2	-	-	-	-	-	2002 - Ontario 45
122.0	94.2	117.8	135.7	335.9	293.1	369.5	2001 46	
-	-	-	-	-	-	-	-	2002 - Manitoba 47
-	-	-	-	-	-	-	-	- 2001 48
-	-	-	-	-	-	-	-	2002 - Saskatchewan 49
-	-	-	-	-	-	-	-	- 2001 50
-	-	-	-	-	-	-	-	2002 - Alberta 51
-	-	-	-	-	-	-	-	- 2001 52
-	-	-	-	-	-	-	-	2002 - Colombie-Britannique 53
-	-	-	-	-	-	-	-	- 2001 54
-	-	-	-	-	-	-	-	2002 - Yukon 55
-	-	-	-	-	-	-	-	- 2001 56
-	-	-	-	-	-	-	-	2002 - Territoires du Nord-Ouest 57
-	-	-	-	-	-	-	-	- 2001 58
-	-	-	-	-	-	-	-	2002 - Nunavut 59
-	-	-	-	-	-	-	-	- 2001 60
125.1	120.2	102.2	-	-	-	-	-	2002 <b>Total des ventes services de gaz</b> 61
122.0	94.2	117.8	135.7	335.9	293.1	369.5	2001 62	
-	-	-	-	-	-	-	-	2002 Exportations 63
-	-	-	-	-	-	-	-	- 2001 64
-	-	-	-	-	-	-	-	2002 Ventes directes (excluant services de gaz) 65
-	-	-	-	-	-	-	-	- 2001 66
126.3	101.5	19.1	-	-	-	-	-	2002 Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
157.3	193.2	101.7	159.3	-	-	-	-	- 2001 68
-	-	-	-	-	-	-	-	2002 Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
-	-	-	-	-	-	-	-	- 2001 70
-	-	-	-	-	-	-	-	2002 Gaz consommé dans les réseaux 71
-	-	-	-	-	-	-	-	- 2001 72
-	-	-	-	-	-	-	-	2002 Pertes dans les pipelines 73
-	-	-	-	-	-	-	-	- 2001 74
251.4	221.7	121.3	-	-	-	-	-	2002 <b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b> 75
279.3	287.4	219.5	295.0	335.9	293.1	369.5	2001 76	



**TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 2001 - 2002**

			Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			Millions of cubic metres - millions de mètres cubes						
<b>Gas use - Reprocessing</b>									
01	Shrinkage (1)	2002	2 567.9		354.0	354.6	376.0	338.3	281.8
02		2001	2 223.5	3 536.8	333.5	139.1	341.8	296.6	290.4
03	Flared (2)	2002	3.1		0.4	0.2	0.2	0.3	0.2
04		2001	2.2	3.7	0.1	0.1	0.2	0.6	0.4
05	Plant Fuel (2)	2002	363.0		48.1	38.9	44.4	128.8	19.5
06		2001	245.4	378.5	40.1	16.6	40.3	36.1	29.5
			Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Propane</b>									
07	Nova Scotia	2002	159.0		15.7	15.3	17.0	15.7	21.9
08		2001	131.2	191.0	8.5	9.1	12.7	14.2	21.1
09	Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
10		2001	-	-	-	-	-	-	-
11	Saskatchewan	2002	25.5		3.7	3.3	1.9	3.4	3.6
12		2001	27.3	41.7	3.5	3.4	3.5	3.5	2.7
13	Alberta	2002	5 494.6		789.2	713.7	696.9	671.5	667.5
14		2001	6 183.8	9 471.5	836.0	784.7	786.4	698.8	719.0
15	British Columbia	2002	250.1		35.5	33.5	29.4	26.3	29.5
16		2001	307.1	461.2	36.7	34.1	40.3	38.0	41.1
17	Canada	2002	5 929.2		844.1	765.8	745.2	716.9	722.5
18		2001	6 649.4	10 165.4	884.7	831.3	842.9	754.5	783.9
<b>Butane</b>									
19	Nova Scotia	2002	102.6		11.2	11.9	13.4	11.2	13.1
20		2001	87.4	134.6	6.8	6.8	9.1	9.6	13.8
21	Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	Saskatchewan	2002	14.1		1.9	1.6	1.0	1.8	2.0
24		2001	12.7	20.0	1.4	1.5	1.6	1.7	1.2
25	Alberta	2002	3 167.1		482.7	378.7	452.8	375.5	371.6
26		2001	3 678.5	5 564.1	506.9	490.9	412.7	430.3	449.7
27	British Columbia	2002	198.5		28.6	25.1	25.8	24.2	29.0
28		2001	228.8	346.6	28.2	24.1	29.6	30.2	28.3
29	Canada	2002	3 482.3		524.4	417.3	493.0	412.7	415.7
30		2001	4 007.4	6 065.3	543.3	523.3	453.0	471.8	493.0
<b>Ethane (before solvent flood)</b>									
31	Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	Saskatchewan	2002	17.3		1.6	2.5	2.5	2.2	0.6
34		2001	21.5	32.2	3.7	2.8	2.9	2.6	2.2
35	Alberta	2002	8 837.9		1 099.9	1 101.0	1 183.3	1 109.3	1 108.1
36		2001	7 901.7	12 105.9	874.2	931.3	1 128.0	978.0	990.1
37	British Columbia	2002	752.0		103.9	90.4	90.4	111.1	109.9
38		2001	603.0	984.6	48.2	86.9	71.4	83.1	85.2
39	Canada	2002	9 607.2		1 205.4	1 193.9	1 276.2	1 222.6	1 218.6
40		2001	8 526.2	13 122.7	926.1	1 021.0	1 202.3	1 063.7	1 077.5
<b>Sulphur</b>			Metric Tonnes - Tonne métrique						
41	Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	Saskatchewan	2002	-		-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-	-
45	Alberta	2002	4 450 001		593 882	544 927	604 048	566 257	558 161
46		2001	4 627 884	6 931 145	614 325	566 403	599 096	544 926	574 354
47	British Columbia	2002	575 676		68 810	71 739	77 702	75 234	76 137
48		2001	601 565	904 288	78 725	71 472	76 792	77 782	75 934
49	Canada	2002	5 025 677		662 692	616 666	681 750	641 491	634 298
50		2001	5 229 449	7 835 433	693 050	637 875	675 888	622 708	650 288

(1) Amounts shown here are included in table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada)

(2) Amounts shown here are included in table 2 'Plant Uses' (Alberta and Canada)

TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 2001 - 2002

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes								
Utilisation en recyclage								
333.3	146.6	383.3					2002	Pertes (1)
308.5	169.3	344.3	301.2	368.5	321.8	321.8	2001	01
0.5	0.2	1.1					2002	Gaz brûlé (2)
0.3	0.1	0.4	0.3	0.4	0.4	0.4	2001	02
37.3	12.7	33.3					2002	Consommation (2)
34.9	14.2	33.7	31.9	37.6	31.5	32.1	2001	03
								04
								05
								06
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Propane								
27.1	24.3	22.0					2002	Nouvelle-Écosse
22.0	17.2	26.4	16.6	13.8	17.4	12.0	2001	07
-	-	-					2002	Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2001	08
3.0	3.6	3.0					2002	Saskatchewan
3.5	3.6	3.6	3.7	3.7	3.5	3.5	2001	09
675.0	659.9	620.9					2002	Alberta
809.1	749.7	800.1	676.2	779.3	898.4	933.8	2001	10
27.8	47.6	20.5					2002	Colombie-Britannique
35.9	39.2	41.8	37.0	41.2	38.4	37.5	2001	11
732.9	735.4	666.4					2002	Canada
870.5	809.7	871.9	733.5	838.0	957.7	986.8	2001	12
Butane								
12.9	14.7	14.2					2002	Nouvelle-Écosse
13.1	10.9	17.3	11.9	10.6	13.4	11.3	2001	13
-	-	-					2002	Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2001	14
1.8	2.0	2.0					2002	Saskatchewan
1.7	1.8	1.8	1.8	1.9	1.8	1.8	2001	15
378.0	388.0	339.8					2002	Alberta
464.6	462.3	461.1	408.3	487.3	471.6	518.4	2001	16
24.5	22.7	18.6					2002	Colombie-Britannique
26.8	30.3	31.3	29.1	31.0	28.7	29.0	2001	17
417.2	427.4	374.6					2002	Canada
506.2	505.3	511.5	451.1	530.8	515.5	560.5	2001	18
Ethane (avant déplacement miscible)								
-	-	-					2002	Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2001	19
2.9	2.0	3.0					2002	Saskatchewan
3.0	1.4	2.9	1.0	3.9	3.1	2.7	2001	20
1 019.4	1 124.1	1 092.8					2002	Alberta
972.8	1 010.0	1 017.3	992.7	974.3	1 094.0	1 143.2	2001	21
100.1	113.4	32.8					2002	Colombie-Britannique
65.1	79.9	83.2	76.1	99.7	101.9	103.9	2001	22
1 122.4	1 239.5	1 128.6					2002	Canada
1 040.9	1 091.3	1 103.4	1 069.8	1 077.9	1 199.0	1 249.8	2001	23
Metric Tonnes - Tonne métrique								
Soufre								
-	-	-					2002	Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2001	24
-	-	-					2002	Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2001	25
452 175	543 791	586 760					2002	Alberta
556 357	583 918	588 505	539 067	578 906	578 338	606 950	2001	26
65 467	73 922	66 665					2002	Colombie-Britannique
62 377	79 633	78 850	76 545	77 353	72 383	76 442	2001	27
517 642	617 713	653 425					2002	Canada
618 734	663 551	667 355	615 612	656 259	650 721	683 392	2001	28

(1) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada)

(2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)



# What class of business are you in?

**NAICS Canada 1997...** an indispensable reference tool for understanding the burgeoning economies of Canada, the United States and Mexico!

**M**onitoring business and economic activity just got simpler! The *North American Industry Classification System (NAICS) Canada 1997*, replaces the 1980 Standard Industrial Classification (SIC) system. *NAICS Canada 1997* identifies many new industries and categories. Now, you can access up-to-date information on the growth and diversification of economic activity in recent decades. Whatever business you are in, chances are you'll want to get your hands on this **ground-breaking** tool! *NAICS Canada 1997* provides, **for the first time**, a common framework for the collection of comparable production data for NAFTA's three trade partners ... making it **easier than ever** to compare financial and economic statistics between Canada, the United States and Mexico!

What's more, you can get the information you need in the format you want: *NAICS Canada 1997* is available both in a durable hardcover book and on CD-ROM. The portable-size manual, with its detailed index, makes a handy desktop reference while the user-friendly CD-ROM allows you to access comprehensive industry information quickly and easily.

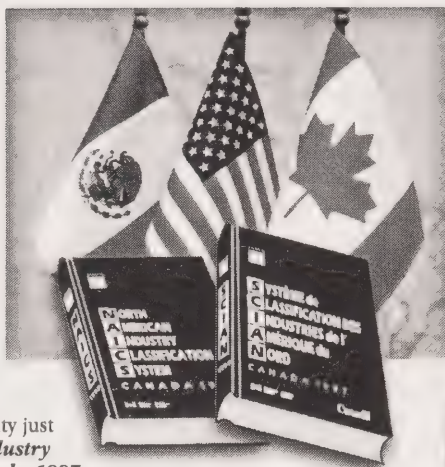
*NAICS Canada 1997* is indispensable for all suppliers and users of economic data in industry, business, governments, banks, trade associations, academia, research and elsewhere. Use this first-of-its-kind resource to make more informed business and policy decisions and to enhance your professional productivity!

## NAICS Canada 1997...

- ▶ allows **every** business to see precisely to which industry it belongs ... essential for assessing business performance
- ▶ differentiates between
  - ▷ industries where all three countries produce **common** comparable data
  - ▷ industries **unique** to Canada
- ▶ recognizes the emergence of the new service economy, including the growing high tech industries as well as health care and social services
- ▶ identifies 921 industries in 20 sectors.

In an economy where change is a constant factor, **first class** information is essential to your success! Order your copy of *NAICS Canada 1997* today!

*NAICS Canada 1997* (Cat. No. 12-501-XPE) costs \$45 and the bilingual CD-ROM version of *NAICS Canada 1997* (Cat. No. 12-501-XCB) costs \$100. In Canada, please add either GST and applicable PST or HST. Shipping charges: No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per item ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per item ordered. To order, **CALL** toll-free at 1 800 267-6677. **FAX** your VISA, MasterCard order to 1 877 287-4369 or **MAIL** your order to Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada. Or contact your nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication. You may also order via e-mail: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)



# À quelle classe votre entreprise appartient-elle?

**SCIAN Canada 1997...** un outil de référence indispensable pour comprendre les économies florissantes du Canada, des États-Unis et du Mexique!

Il est désormais plus facile de suivre l'activité commerciale et économique! Le *Système de classification des industries de l'Amérique*

*du Nord (SCIAN) Canada 1997* remplace la Classification type des industries (CTI) de 1980. Le *SCIAN Canada 1997* compte bon nombre de nouvelles classes et catégories. Vous pouvez maintenant avoir accès à des renseignements à jour sur la croissance et la diversification de l'activité économique au cours des dernières décennies.

Peu importe votre secteur d'activité, vous ne voudrez pas rater l'occasion de mettre la main sur cet outil **novateur**! Le *SCIAN Canada 1997* offre, **pour la première fois**, un cadre commun de collecte de données de production comparables pour les trois partenaires de l'ALENA. Il est donc plus facile que jamais de comparer les statistiques financières et économiques du Canada, des États-Unis et du Mexique!

De plus, vous pouvez obtenir l'information que vous désirez dans le format de votre choix : le *SCIAN Canada 1997* est offert sous la forme d'un livre cartonné durable et sur CD-ROM. Le manuel de format pratique comprend un index détaillé et constitue un ouvrage de référence maniable, tandis que le CD-ROM convivial vous donne accès facilement et rapidement à des données complètes sur l'activité économique.

Le *SCIAN Canada 1997* est un outil indispensable pour tous les fournisseurs et les utilisateurs de données économiques dans le secteur privé, les entreprises, les administrations publiques, les banques, les associations professionnelles, le milieu universitaire, le milieu de la recherche et d'autres secteurs d'activité. Utilisez cet outil innovateur pour prendre des décisions plus éclairées en matière de gestion ou d'orientation et pour accroître votre productivité professionnelle!

## SCIAN Canada 1997...

- ▶ permet à **chaque** entreprise de déterminer avec précision la classe à laquelle elle appartient; un mécanisme essentiel pour évaluer son rendement;
- ▶ établit une distinction entre
  - ▷ les classes d'activité pour lesquelles les trois pays produisent des données **communes** comparables
  - ▷ et les classes **propres** au Canada;
- ▶ reconnaît l'émergence de la nouvelle économie de services, notamment du secteur florissant de la haute technologie de même que du secteur de la santé et des services sociaux;
- ▶ définit 921 classes réparties dans 20 secteurs.

Dans une économie en constante mutation, le succès de votre entreprise dépend de l'accès à des données de **premier ordre**! Commandez votre exemplaire du *SCIAN Canada 1997* dès aujourd'hui!

Le prix du *SCIAN Canada 1997* (n° 12-501-XPF au cat.) est de 45 \$ et la version bilingue du *SCIAN Canada 1997* sur CD-ROM (n° 12-501-XCB au cat.) coûte 100 \$. Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH. Frais de port : Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$ par article commandé. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$ par article commandé. Pour commander, **COMPOSEZ** sans frais le 1 800 267-6677, envoyez votre bon de commande (VISA ou MasterCard) par **TÉLÉCOPIEUR** au 1 877 287-4369 ou par la **POSTE** à l'adresse suivante : Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A 0T6, Canada. Vous pouvez également communiquer avec l'un des centres de consultation de Statistique Canada dont la liste figure dans la présente publication ou encore passer votre commande par courriel : [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca).





# ORDER FORM

Statistics Canada

## TO ORDER:



MAIL



PHONE  
1 800 267-6677



FAX  
1 877 287-4369

Statistics Canada  
Dissemination Division  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario  
K1A 0T6 Canada



E-MAIL: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

(Please print)



1 800 363-7629

Telecommunication Device  
for the Hearing Impaired

Company

Department

Attention

Title

Address

City

Province

( )

( )

Postal Code

Phone

Fax

E-mail Address:

Your personal information is protected by the *Privacy Act*. \*\*

## METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)

☐ Please charge my: ☐ VISA ☐ Master Card ☐ American Express

Card Number

Expiry date

Cardholder (please print)

Signature

☐ Payment enclosed \$ (payable to the Receiver General for Canada)

☐ Purchase Order Number (please enclose)

Authorized Signature

Catalogue Number	Title	Date of issue(s) or indicate an "S" for subscription(s)	Price (All prices exclude sales tax)	*Shipping Charges (Applicable to shipments sent outside Canada)	Quantity	Total \$

\*Shipping charges: no shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per issue or item ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per issue or item ordered. Annual frequency = 1. Quarterly frequency = 4. Monthly frequency = 12.

SUBTOTAL

Canadian clients add **either** 7% GST and applicable PST **or** HST (GST Registration No. R121491807).

GST (7%)

Clients outside Canada pay in Canadian dollars drawn on a Canadian bank **or** pay in equivalent US dollars, converted at the prevailing daily exchange rate, drawn on a US bank.

Applicable PST

Statistics Canada is FIS-ready. Federal government departments and agencies must include with all orders their IS Organization Code \_\_\_\_\_ and IS Reference Code \_\_\_\_\_

Applicable HST (N.S., N.B., Nfld.)

\*\* Statistics Canada will only use your information to complete this sales transaction, deliver your product(s), announce product updates and administer your account. From time to time, we may also offer you other Statistics Canada products and services or ask you to participate in our market research. If you do not wish to be contacted again for promotional purposes ☐ and/or market research ☐ check as appropriate and fax or mail this page to us, call 1 800 700-1033 or e-mail [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca).

GRAND TOTAL

PF021050

## THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada  
Statistique Canada

[www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

Canada





## Introducing CANSIM II,

your best online resource for Canadian socio-economic statistics. Like its predecessor, **CANSIM II**'s multi-subject database offers authoritative data on labour, manufacturing, investment, international trade and much more. With over 1 million time series, **CANSIM II** is your end-to-end solution for tracking trends in virtually every aspect in the life of Canadians.

### Use CANSIM II data to:

- make decisions on investments
- forecast economic conditions
- plan programs or services
- and more.

### New features, new data

With **CANSIM II**, you get the comprehensive data and reliability you're used to, plus:

#### ► Easy access

Finding your data is now simpler than ever. Search for data by subject, keyword, table or series number. Load, add, copy, and modify data directly into your spreadsheets or databases.

#### ► A new user-friendly format

**CANSIM II** offers improved metadata to help you find the information you're looking for. Need assistance? Get up to speed with our online tutorial and instruction manual.

#### ► More data

We've increased our coverage of Canadian socio-economic topics. **CANSIM II** contains data not previously found in **CANSIM**.

### Order CANSIM II data TODAY!

Contact one of our Statistics Canada representatives at 1 800 267-6677, e-mail [infostats@statcan.ca](mailto:infostats@statcan.ca), or get in touch with one of our data distributors listed on our Web site at [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

## Voici CANSIM II,

votre ressource en ligne idéale en matière de statistiques socioéconomiques canadiennes.

Comme pour la version précédente, la base de données de **CANSIM II** offre une information qui fait autorité dans des domaines tels que le marché du travail, la fabrication, l'investissement, le commerce international et bien d'autres sujets. Avec plus d'un million de séries chronologiques, c'est votre solution pour suivre l'évolution de presque toutes les facettes de la vie des Canadiens et Canadiennes.

### Utilisez les données de CANSIM II pour :

- prendre des décisions quant aux placements
- prévoir les conditions économiques
- planifier des programmes
- et plus.

### Nouvelles caractéristiques, nouvelles données

**CANSIM II** demeure synonyme d'une information complète et fiable. Vous y découvrirez plus encore :

#### ► L'accès multidimensionnel

Il n'a jamais été aussi facile de vous y retrouver. Les recherches se font par thème, mot clé, numéro de tableau ou numéro de série. Vous pouvez télécharger, ajouter, copier ou modifier les données directement dans vos chiffriers ou bases de données.

#### ► Un nouveau format convivial

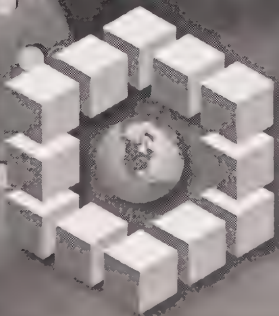
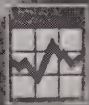
**CANSIM II** présente des métadonnées améliorées qui vous aideront à trouver l'information que vous cherchez. Avez-vous besoin d'aide? Notre tutoriel en ligne et notre manuel d'instructions vous permettront de vous y retrouver.

#### ► Un contenu élargi

L'éventail des sujets socioéconomiques canadiens est élargi. **CANSIM II** contient des données exhaustives qui ne se trouvaient pas dans la version précédente.

### Commandez les données de CANSIM II DÈS AUJOURD'HUI!

Contactez un représentant de Statistique Canada au 1 800 267-6677, envoyez un courriel à [infostats@statcan.ca](mailto:infostats@statcan.ca), ou communiquez avec un de nos distributeurs de données, indiqués sur notre site web à [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca).





# Discover

WHO HOLDS THE BALANCE  
OF POWER IN CANADA

INTER-CORPORATE OWNERSHIP

With *Inter-Corporate Ownership (ICO)*, there's no quicker or easier way to get the inside track on competitors or customers! With over 95,000 company listings of both Canadian and foreign-owned firms integrated into one source, *ICO* saves you valuable research time. Discover:

- who owns and controls which companies
- to which industry they belong
- province of residence of head office
- country of control
- and much, much more.

Meticulously researched and compiled by our trusted experts and analysts, *ICO* is an indispensable resource for lawyers, financial analysts, journalists, bankers, economists, investors, trade analysts, policy makers, lobbyists, corporate executives, academics and researchers.

#### USE *INTER-CORPORATE OWNERSHIP* TO:

- Tap into new markets by identifying potential new corporate customers for your products.
- Uncover export opportunities by charting changes in foreign control.
- Zero in on potential customers by determining which corporations are active in different provinces and regions.
- Determine global exposure of your customers as you research their multinational relations.

THE BALANCE OF POWER HAS SHIFTED TO YOUR ADVANTAGE. ORDER *INTER-CORPORATE OWNERSHIP* TODAY!

Book: (Cat. No. 61-517-XPB): \$350

CD-ROM Single Quarterly Issue: (Cat. No. 61-517-XCB): \$350

CD-ROM Annual Subscription: (Cat. No. 61-517-XCB): \$995

CALL toll-free 1 800 267-6677 • FAX toll-free 1 800 287-4369

E-MAIL [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

MAIL to Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada

CONTACT an account executive at your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre for cost-effective queries on individual companies at 1 800 263-1136.

In Canada, please add either GST and applicable PST or HST. Shipping charges: no shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per issue or item ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per issue or item ordered. (Federal government clients must indicate their IS Organization Code and IS Reference Code on all orders.)

Visit our Web site at [statcan.ca](http://statcan.ca)

# Découvrez

QUI POSSÈDE LA BALANCE  
DES POUVOIRS AU CANADA

LIENS DE PARENTÉ ENTRE SOCIÉTÉS

*Liens de parenté entre sociétés (LPS)* est le moyen le plus facile et le plus rapide de savoir ce qui se passe dans les coulisses de la concurrence ou de la clientèle! Cette source unique qui compte plus de 95 000 entrées sur des entreprises appartenant à des intérêts canadiens et étrangers vous permettra d'économiser du temps de recherche précieux. Découvrez :

- qui possède et contrôle quelles entreprises
- à quel secteur d'activité ces entreprises appartiennent
- la province de leur siège social
- le pays de contrôle
- et beaucoup plus encore.

Le fruit de recherches méticuleuses de la part de nos experts et analystes de confiance, *LPS* contient une mine de renseignements indispensables pour les avocats, les analystes financiers, les journalistes, les banquiers, les économistes, les investisseurs, les analystes du

marché, les décideurs, les lobbyistes, les cadres d'entreprise, les universitaires et les chercheurs.

#### UTILISEZ *LIENS DE PARENTÉ ENTRE SOCIÉTÉS* POUR :

- Percer de nouveaux marchés en identifiant d'éventuelles entreprises clientes pour vos produits.
- Trouver des débouchés à l'exportation en suivant l'évolution de la propriété étrangère.
- Cibler d'éventuels clients en déterminant quelles sociétés sont actives dans différentes provinces et régions.
- Déterminer la visibilité mondiale de vos clients en examinant leurs relations multinationales.

LA BALANCE DES POUVOIRS PENCHE EN VOTRE FAVEUR. COMMANDEZ *LIENS DE PARENTÉ ENTRE SOCIÉTÉS* AUJOURD'HUI!

Livre (n° 61-517-XPB au catalogue) : 350 \$

Numéro trimestriel unique sur CD-ROM : (n° 61-517-XCB au catalogue) : 350 \$

Abonnement annuel sur CD-ROM : (n° 61-517-XCB au catalogue) : 995 \$

APPELEZ sans frais au 1 800 267-6677 • TÉLÉCOPIEZ sans frais au 1 800 287-4369

ENVOYEZ UN COURRIEL à l'adresse [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

POSTEZ à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6, Canada

COMMUNIQUEZ avec un analyste-conseil au Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près, pour obtenir des renseignements à peu de frais sur des entreprises individuelles, en composant le 1 800 263-1136. Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH.

Frais de port : aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Pour les envois à destination d'autres pays, veuillez ajouter 10 \$ pour chaque numéro ou article commandé. (Les ministères et les organismes du gouvernement fédéral doivent indiquer sur toutes les commandes leur code d'organisme RI et leur code de référence RI.)

Visitez notre site Web à [statcan.ca](http://statcan.ca)



Catalogue no. 26-006-XPB

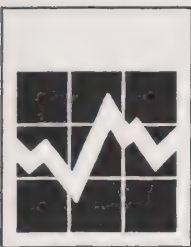
N° 26-006-XPB au catalogue

## Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

## Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

September 2002

Septembre 2002





## How to obtain more information

Specific inquiries about this product and related statistics or services should be directed to: Marketing and Dissemination Section, Manufacturing, Construction and Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9497 or 1 866 873-8789; Fax line (613) 951-9499; Internet: [energ@statcan.ca](mailto:energ@statcan.ca)).

For information on the wide range of data available from Statistics Canada, you can contact us by calling one of our toll-free numbers. You can also contact us by e-mail or by visiting our Web site.

National inquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Depository Services Program inquires	1 800 700-1033
Fax line for Depository Services Program	1 800 889-9734
E-mail inquiries	<a href="mailto:infostats@statcan.ca">infostats@statcan.ca</a>
Web site	<a href="http://www.statcan.ca">www.statcan.ca</a>

## Ordering and subscription information

This product, Catalogue no. 26-006-XPB, is published monthly as a standard printed publication at a price of CDN \$19.00 per issue and CDN \$186.00 for a one-year subscription. The following additional shipping charges apply for delivery outside Canada:

	Single issue	Annual subscription
United States	CDN \$ 6.00	CDN \$ 72.00
Other countries	CDN \$ 10.00	CDN \$ 120.00

All prices exclude sales taxes.

This product can be ordered by

- Phone (Canada and United States) 1 800 267-6677
- Fax (Canada and United States) 1 877 287-4369
- E-mail [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)
- Mail Statistics Canada  
Dissemination Division  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario K1A 0T6
- And, in person at the Statistics Canada Regional Centre nearest you, or from authorised agents and bookstores.

When notifying us of a change in your address, please provide both old and new addresses.

## Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the Agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact Statistics Canada toll free at 1 800 263-1136.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet du présent produit ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de marketing et diffusion, division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-99497 ou 1 866 873-8789; Télécopieur (613) 951-9499; Internet : [energ@statcan.ca](mailto:energ@statcan.ca)).

Pour obtenir des renseignements sur l'ensemble des données de Statistique Canada qui sont disponibles, veuillez composer l'un des numéros sans frais suivants. Vous pouvez également communiquer avec nous par courriel ou visiter notre site Web.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1 800 363-7629
Renseignements concernant le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 700-1033
Télécopieur pour le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 889-9734
Renseignements par courriel	<a href="mailto:infostats@statcan.ca">infostats@statcan.ca</a>
Site Web	<a href="http://www.statcan.ca">www.statcan.ca</a>

## Renseignements sur les commandes et les abonnements

Le produit n°26-006-XPB au catalogue est publié mensuellement en version imprimée standard et est offert au prix de 19\$ CA l'exemplaire et de 186\$ CA pour un abonnement annuel. Les frais de livraison supplémentaires suivants s'appliquent aux envois à l'extérieur du Canada:

	Exemplaire	Abonnement annuel
États-Unis	6 \$ CA	72 \$ CA
Autres pays	10 \$ CA	120 \$ CA

Les prix ne comprennent pas les taxes de ventes.

Ce produit peut être commandé par

- Téléphone (Canada et États-Unis) 1 800 267-6677
- Télécopieur (Canada et États-Unis) 1 877 287-4369
- Courriel [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)
- Poste Statistique Canada  
Division de la diffusion  
Gestion de la circulation  
120, avenue Parkdale  
Ottawa (Ontario) K1A 0T6
- En personne au bureau régional de Statistique Canada le plus près de votre localité ou auprès des agents et librairies autorisés.

Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresse.

## Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois, et ce, dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec Statistique Canada au numéro sans frais 1 800 263-1136.





Statistics Canada  
Manufacturing, Construction & Energy Division  
Energy Section

## Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

September 2002

Statistique Canada  
Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie  
Section de l'énergie

## Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Septembre 2002

Published by authority of the Minister  
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2003

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from License Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6

June 2003

Catalogue no. 26-006-XPB. Vol. 54, No. 9

Frequency: Monthly  
ISSN 1488-4771  
Ottawa

### Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing partnership between Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre  
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'industrie, 2003

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6

Juin 2003

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 54, no. 9

Périodicité: Mensuelle  
ISSN 1488-4771  
Ottawa

### Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

## Symbols

The following symbols are used in this Statistics Canada publication:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## Signes conventionnels

Les signes suivant sont employés dans cette publication de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **Marcelle Dion**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Robert Pagnutti**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Justin Lacroix**, Chief, Energy Section
- **Randall Sheldrick**, Unit Head, Petroleum Unit, Energy Section.

and

- **Gerry Desjardins**, Analyst, Energy Section.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences – Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 – 1984.



## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Marcelle Dion**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Robert Pagnutti**, directeur adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Justin Lacroix**, chef, Section de l'énergie
- **Randall Sheldrick**, chef de sous section, unité du pétrole, Section de l'énergie.

et

- **Gerry Desjardins**, analyste, Section de l'énergie.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l' "American National Standard for Information Sciences" – "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 – 1984.



## **TABLE OF CONTENTS**

	PAGE
<b>Selected Publications</b>	<b>4</b>
<b>Highlights</b>	<b>5</b>
<b>Table</b>	
1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month	
Canada	6
Newfoundland and Labrador	8
Nova Scotia	10
Ontario	12
Manitoba	14
Saskatchewan	16
Alberta	18
British Columbia	20
Northwest Territories <sup>1</sup>	22
Foreign	24
2. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month	
Canada	26
Newfoundland and Labrador	28
Nova Scotia	30
Ontario	32
Saskatchewan	34
Alberta	36
British Columbia	38
Yukon	40
Northwest Territories <sup>1</sup>	42
Foreign	44
3. Gas use – reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province	46
<b>Data Quality and Methodology</b>	<b>48</b>
<b>Definitions</b>	<b>48</b>

<sup>1</sup> Prior to April 1, 1999 Northwest Territories includes the area now known as Nunavut. As of April 1, 1999 Northwest Territories excludes the area now known as Nunavut.

## **TABLE DES MATIÈRES**

	PAGE
<b>Sélection de publications</b>	<b>4</b>
<b>Faits saillants</b>	<b>5</b>
<b>Tableau</b>	
1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois	
Canada	6
Terre-Neuve-et-Labrador	8
Nouvelle-Écosse	10
Ontario	12
Manitoba	14
Saskatchewan	16
Alberta	18
Colombie-Britannique	20
Territoires du Nord-Ouest <sup>1</sup>	22
Étranger	24
2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
Canada	26
Terre-Neuve-et-Labrador	28
Nouvelle-Écosse	30
Ontario	32
Saskatchewan	34
Alberta	36
Colombie-Britannique	38
Yukon	40
Territoires du Nord-Ouest <sup>1</sup>	42
Étranger	44
3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province	46
<b>Qualité des données et méthodologie</b>	<b>48</b>
<b>Définitions</b>	<b>48</b>

<sup>1</sup> Avant le 1er avril 1999, les Territoires du Nord-Ouest comprenaient la région maintenant appelée Nunavut. Depuis le 1er avril 1999, les Territoires du Nord-Ouest excluent la région Nunavut.



**MONTHLY PUBLICATIONS**

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas	26-006-XPB
Coal and Coke Statistics	45-002-XIB
Refined Petroleum Products	45-004-XIB
Natural Gas Transportation and Distribution	55-002-XIB
Electric Power Statistics	57-001-XIB

**PUBLICATIONS MENSUELLES**

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel
Statistiques du charbon et du coke
Produits pétroliers raffinés
Transport et distribution du gaz naturel
Statistiques de l'énergie électrique

**QUARTERLY PUBLICATIONS**

Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB
Energy Statistics Handbook	
Compact disc – bilingual	57-601-XCB
Internet – English	57-601-XIE
Internet – French	57-601-XIF

**PUBLICATIONS TRIMESTRIELLES**

Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
Guide statistique de l'énergie
Disque compact – bilingue
Internet – anglais
Internet – français

**ANNUAL PUBLICATIONS**

Coal Mining	26-206-XIB
Oil and Gas Extraction	26-213-XIB
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-201-XIB
Electric Power Generation, Transmission and Distribution	57-202-XIB
Electric Power Capability and Load	57-204-XIB
Natural Gas Transportation and Distribution	57-205-XIB
Electric Power Generating Stations	57-206-XIB

**PUBLICATIONS ANNUELLES**

Extraction de charbon
Extraction de pétrole et de gaz
Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Production, transport et distribution d'électricité
Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Transport et distribution du gaz naturel
Centrales d'énergie électrique

To order a publication, please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by internet, at [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Pour obtenir une publication, veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les libraires et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

## HIGHLIGHTS

### **September 2002**

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during September 2002 increased 9.4% amounting to 11.1 million cubic metres compared to 10.2 million cubic metres in September 2001. Imported crude for the same period amounted to 4.3 million cubic metres, a decrease of 2.8% over September 2001.

The disposition of crude and equivalent for September is as follows: 8.6 million cubic metres (56.2%) were sent to Canadian refineries and 7.2 billion cubic metres (46.7%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production decreased 1.8% to 17.2 billion cubic metres from 17.5 billion cubic metres in September 2001. Marketable gas production for September amounted to 13.8 billion cubic metres, an increase of 1.8%.

The disposition of natural gas for September 2002 is as follows: 1.3 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.4 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 9.0 billion cubic metres exported; 4.2 billion cubic metres in Sales, which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.2 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

## FAITS SAILLANTS

### **Septembre 2002**

La production de pétrole brut et hydrocarbures pour septembre 2002 a augmenté de 9,4% pour atteindre 11,1 millions de mètres cubes comparativement à 10,2 millions de mètres cubes en septembre 2001. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 4,3 millions de mètres cubes, soit une baisse de 2,8% par rapport à septembre 2001.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de septembre 2002 se répartit de la manière suivante: 8,6 millions de mètres cubes (56,2%) destinés aux raffineries canadiennes et 7,2 millions de mètres cubes (46,7%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a diminué de 1,8% pour atteindre 17,2 milliards de mètres cubes contre 17,5 milliards de mètres cubes en septembre 2001. En septembre 2002, la production de gaz naturel a atteint un volume de 13,8 milliards de mètres cubes, une augmentation de 1,8%.

Au cours du mois de septembre 2002, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 1,3 milliards de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 2,4 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 9,0 milliards de mètres cubes ont été exportés et 4,2 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,2 milliard de mètres cubes, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Canada

			Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2002	24 002.6		2 711.7	2 456.3	2 742.8	2 644.1	2 724.0
2		2001	24 812.4	33 206.2	2 848.2	2 560.0	2 831.8	2 667.6	2 791.2
3	Light and Medium Crude Oil	2002	38 145.2		4 040.6	3 995.3	4 434.4	4 437.0	4 467.6
4		2001	34 698.3	46 729.8	3 987.4	3 646.9	4 031.7	3 871.4	3 893.0
5	Synthetic Crude Oil	2002	18 564.5		2 143.2	1 963.1	1 939.0	2 102.3	1 814.3
6		2001	14 541.8	20 260.7	1 611.3	1 606.9	1 815.8	1 459.9	1 765.2
7	Crude Bitumen	2002	12 892.5		1 368.6	1 233.5	1 426.9	1 404.2	1 455.6
8		2001	13 633.3	17 953.9	1 551.1	1 349.7	1 574.7	1 469.6	1 601.7
9	Total Crude Oil	2002	93 604.8		10 264.1	9 648.2	10 543.1	10 587.6	10 461.5
10		2001	87 685.8	118 150.6	9 998.0	9 163.5	10 254.0	9 468.5	10 051.1
11	Condensate	2002	883.5		100.3	92.0	106.6	100.6	94.9
12		2001	822.4	1 134.8	88.4	83.1	87.0	89.3	97.9
13	Pentanes Plus	2002	6 726.8		800.7	800.9	787.2	747.4	738.7
14		2001	7 269.6	9 665.6	895.7	834.9	852.9	766.0	890.5
15	Total net Withdrawals	2002	101 215.1		11 165.1	10 541.1	11 436.9	11 435.6	11 295.1
16		2001	95 777.8	128 951.0	10 982.1	10 081.5	11 193.9	10 323.8	11 039.5
17	Imports	2002	37 832.4		4 338.8	4 253.3	4 417.0	3 623.0	3 922.4
18		2001	41 496.2	53 517.4	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
19	TOTAL SUPPLY	2002	139 047.5		15 503.9	14 794.4	15 853.9	15 058.6	15 217.5
20		2001	137 274.0	182 468.4	16 479.5	14 261.4	16 334.2	14 653.6	15 908.8
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2002	16 724.8		1 792.0	2 013.1	2 114.3	1 353.1	2 105.9
22		2001	18 016.3	23 214.7	2 564.7	1 608.0	2 237.8	1 733.2	2 297.1
23	- Quebec	2002	16 846.8		2 001.9	1 778.9	1 888.2	1 914.5	1 689.0
24		2001	16 168.7	21 482.6	1 802.8	1 762.4	1 978.4	1 652.5	1 867.3
25	- Ontario	2002	20 217.4		2 393.8	1 996.2	2 270.5	2 137.9	2 226.5
26		2001	20 893.8	27 662.7	2 373.6	2 287.0	2 516.2	2 341.2	2 245.7
27	- Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	2 616.2		317.7	276.1	291.6	41.2	340.5
30		2001	2 748.9	3 704.1	326.7	286.3	273.4	120.3	290.2
31	- Alberta	2002	18 372.8		2 259.9	1 982.7	2 129.8	1 837.3	1 764.0
32		2001	17 574.4	23 604.7	2 244.2	2 025.4	2 093.2	1 698.8	1 488.9
33	- British Columbia	2002	2 533.5		300.1	257.9	274.4	292.5	274.5
34		2001	2 565.6	3 407.4	294.6	268.8	212.6	298.9	316.8
35	- Northwest Territories	2002	-		-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2002	77 311.5		9 065.4	8 304.9	8 968.8	7 576.5	8 400.4
38		2001	77 967.7	103 076.2	9 606.6	8 237.9	9 311.6	7 844.9	8 506.0
39	Exports to the United States	2002	62 608.1		6 640.3	6 347.0	6 841.6	7 180.8	7 349.9
40		2001	58 832.6	79 301.3	6 796.9	6 194.7	6 797.8	6 813.1	6 847.6
41	Exports to Other Countries	2002	-		-	-	-	-	-
42		2001	255.8	269.9	89.5	-	88.9	-	-
43	Total Exports	2002	62 608.1		6 640.3	6 347.0	6 841.6	7 180.8	7 349.9
44		2001	59 088.4	79 571.2	6 886.4	6 194.7	6 886.7	6 813.1	6 847.6
45	Net Inventory Changes	2002	-74.8		- 188.6	227.9	184.0	288.1	- 477.2
46		2001	827.8	672.3	205.8	- 149.6	139.5	70.0	593.4
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	332.6		41.5	27.4	34.8	33.2	41.1
48		2001	232.6	295.7	36.0	21.7	28.0	13.4	38.9
49	Losses and Adjustments	2002	-1 129.9		-54.7	- 112.8	- 175.3	-20.0	-96.7
50		2001	- 842.5	-1 147.0	- 255.3	-43.3	-31.6	-87.8	-77.1
51	TOTAL DISPOSITION	2002	139 047.5		15 503.9	14 794.4	15 853.9	15 058.6	15 217.5
52		2001	137 274.0	182 468.4	16 479.5	14 261.4	16 334.2	14 653.6	15 908.8



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Canada

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Approvisionnements :</b>	
							<b>Production intérieure :</b>	
2 601.0	2 705.9	2 756.5	2 660.3			2002	Pétrole brut lourd	1
2 685.2	2 807.8	2 862.6	2 758.0	2 855.0	2 754.2	2 784.6	2001	2
4 326.5	4 546.9	4 080.9	3 816.0			2002	Pétrole brut léger et médium	3
3 764.8	3 884.5	3 839.2	3 779.4	4 075.1	3 933.6	4 022.8	2001	4
1 758.6	2 169.5	2 415.0	2 259.5			2002	Pétrole brut synthétique	5
1 422.9	1 673.7	1 816.7	1 369.4	1 656.2	1 884.3	2 178.4	2001	6
1 444.9	1 511.9	1 542.9	1 504.0			2002	Pétrole brut bitumineux	7
1 572.9	1 547.8	1 523.2	1 442.6	1 510.6	1 421.4	1 388.6	2001	8
<b>10 131.0</b>	<b>10 934.2</b>	<b>10 795.3</b>	<b>10 239.8</b>			<b>2002</b>	<b>Total pétrole brut</b>	<b>9</b>
<b>9 445.8</b>	<b>9 913.8</b>	<b>10 041.7</b>	<b>9 349.4</b>	<b>10 096.9</b>	<b>9 993.5</b>	<b>10 374.4</b>	<b>2001</b>	<b>10</b>
94.9	97.5	100.1	96.6			2002	Condensat	11
87.8	91.2	99.9	97.8	102.7	101.9	107.8	2001	12
679.5	725.8	679.2	767.4			2002	Pentanes plus	13
833.4	724.0	767.3	704.9	850.8	792.1	753.1	2001	14
<b>10 905.4</b>	<b>11 757.5</b>	<b>11 574.6</b>	<b>11 103.8</b>			<b>2002</b>	<b>Total prélèvements net</b>	<b>15</b>
<b>10 367.0</b>	<b>10 729.0</b>	<b>10 908.9</b>	<b>10 152.1</b>	<b>11 050.4</b>	<b>10 887.5</b>	<b>11 235.3</b>	<b>2001</b>	<b>16</b>
4 296.5	4 057.4	4 636.9	4 287.1			2002	Importations	17
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7	3 630.6	3 881.4	4 509.2	2001	18
<b>15 201.9</b>	<b>15 814.9</b>	<b>16 211.5</b>	<b>15 390.9</b>			<b>2002</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>
<b>14 365.4</b>	<b>15 422.8</b>	<b>15 287.5</b>	<b>14 560.8</b>	<b>14 681.0</b>	<b>14 768.9</b>	<b>15 744.5</b>	<b>2001</b>	<b>20</b>
							<b>Utilisation :</b>	
1 978.5	1 883.8	1 774.4	1 709.7			2002	Aux raffineries - Atlantique	21
1 594.0	2 168.2	1 702.5	2 110.8	1 594.9	1 757.6	1 845.9	2001	22
1 816.1	1 939.3	2 006.1	1 812.8			2002	- Québec	23
1 685.9	1 866.8	1 879.2	1 673.4	1 586.5	1 795.3	1 932.1	2001	24
2 187.7	2 208.2	2 453.8	2 342.8			2002	- Ontario	25
2 350.7	2 475.0	2 281.1	2 023.3	2 290.4	2 236.9	2 241.6	2001	26
-	-	-	-			2002	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2001	28
321.2	316.0	377.4	334.5			2002	- Saskatchewan	29
360.8	374.3	382.3	334.6	318.5	288.6	348.1	2001	30
1 858.3	2 180.5	2 197.7	2 162.6			2002	- Alberta	31
1 695.9	2 284.4	2 334.1	1 709.5	1 947.2	2 110.5	1 972.6	2001	32
271.0	281.7	296.9	284.5			2002	- Colombie-Britannique	33
288.3	309.7	290.6	285.3	265.8	303.1	272.9	2001	34
-	-	-	-			2002	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2001	36
<b>8 432.8</b>	<b>8 809.5</b>	<b>9 106.3</b>	<b>8 646.9</b>			<b>2002</b>	<b>Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
<b>7 975.6</b>	<b>9 478.4</b>	<b>8 869.8</b>	<b>8 136.9</b>	<b>8 003.3</b>	<b>8 492.0</b>	<b>8 613.2</b>	<b>2001</b>	<b>38</b>
7 262.0	6 730.9	7 071.5	7 184.1			2002	Exportation aux États-Unis	39
6 875.3	6 427.8	6 303.5	5 775.9	6 959.8	6 546.2	6 962.7	2001	40
-	-	-	-			2002	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	4.3	73.1	14.1	-	-	2001	42
<b>7 262.0</b>	<b>6 730.9</b>	<b>7 071.5</b>	<b>7 184.1</b>			<b>2002</b>	<b>Exportations totales</b>	<b>43</b>
<b>6 875.3</b>	<b>6 427.8</b>	<b>6 307.8</b>	<b>5 849.0</b>	<b>6 973.9</b>	<b>6 546.2</b>	<b>6 962.7</b>	<b>2001</b>	<b>44</b>
- 333.6	298.9	321.9	- 396.2			2002	Variations nettes des stocks	45
- 645.2	- 149.1	93.2	669.8	- 365.8	- 155.8	366.1	2001	46
41.7	38.8	33.3	40.8			2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
26.5	3.5	36.3	28.3	20.0	23.6	19.5	2001	48
- 201.0	-63.2	- 321.5	-84.7			2002	Pertes et rectifications	49
133.2	- 337.8	-19.6	- 123.2	49.6	- 137.1	- 217.0	2001	50
<b>15 201.9</b>	<b>15 814.9</b>	<b>16 211.5</b>	<b>15 390.9</b>			<b>2002</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
<b>14 365.4</b>	<b>15 422.8</b>	<b>15 287.5</b>	<b>14 560.8</b>	<b>14 681.0</b>	<b>14 768.9</b>	<b>15 744.5</b>	<b>2001</b>	<b>52</b>

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Newfoundland and Labrador

			Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	11 567.6	-	941.0	1 178.2	1 324.1	1 476.8	1 499.5
4		2001	6 077.4	8 632.8	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2002	11 567.6	-	941.0	1 178.2	1 324.1	1 476.8	1 499.5
10		2001	6 077.4	8 632.8	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
11	Condensate	2002	-	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	-	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2002	11 567.6	-	941.0	1 178.2	1 324.1	1 476.8	1 499.5
16		2001	6 077.4	8 632.8	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2002	11 567.6	-	941.0	1 178.2	1 324.1	1 476.8	1 499.5
20		2001	6 077.4	8 632.8	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2002	1 628.4	-	133.9	-	211.9	206.2	434.2
22		2001	1 661.2	2 183.7	-	152.4	269.6	202.9	313.9
23	- Quebec	2002	1 054.2	-	217.8	93.7	51.7	221.1	121.1
24		2001	302.2	618.7	-	102.7	57.5	-	-
25	- Ontario	2002	2 385.1	-	78.7	270.1	172.1	169.4	324.2
26		2001	2 066.7	2 959.1	118.9	121.0	-	179.4	313.9
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2002	5 067.7	-	430.4	363.8	435.7	596.7	879.5
38		2001	4 030.1	5 761.5	118.9	376.1	327.1	382.3	627.8
39	Exports to the United States	2002	6 308.6	-	476.1	825.9	763.6	872.6	725.3
40		2001	1 983.7	2 843.6	549.4	263.4	370.3	286.7	39.4
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2002	6 308.6	-	476.1	825.9	763.6	872.6	725.3
44		2001	1 983.7	2 843.6	549.4	263.4	370.3	286.7	39.4
45	Net Inventory Changes	2002	191.3	-	34.5	-11.5	124.8	7.5	- 105.3
46		2001	63.6	27.7	-15.5	10.9	-4.6	0.5	35.9
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	-	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2002	11 567.6	-	941.0	1 178.2	1 324.1	1 476.8	1 499.5
52		2001	6 077.4	8 632.8	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Terre-Neuve-et-Labrador

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Approvisionnements :</b>	
							<b>Production intérieure :</b>	
-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	2001		2
1 467.0	1 572.3	1 118.6	990.1			2002	Pétrole brut léger et médium	3
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2001	4
-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	2001		6
-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	2001		8
1 467.0	1 572.3	1 118.6	990.1			2002	<b>Total pétrole brut</b>	9
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2001	10
-	-	-	-	-	-	2002	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	2001		12
-	-	-	-	-	-	2002	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	2001		14
1 467.0	1 572.3	1 118.6	990.1			2002	<b>Total prélèvements net</b>	15
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2001	16
-	-	-	-	-	-	2002	Importations	17
-	-	-	-	-	-	2001		18
1 467.0	1 572.3	1 118.6	990.1			2002	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	19
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2001	20
							<b>Utilisation :</b>	
381.5	121.6	139.1	-			2002	Aux raffineries - Atlantique	21
162.9	157.7	267.8	134.0	91.9	296.2	134.4	2001	22
-	233.9	63.1	51.8			2002	- Québec	23
-	31.9	-	110.1	151.8	71.8	92.9	2001	24
227.2	599.1	189.2	355.1			2002	- Ontario	25
345.5	447.5	223.7	316.8	467.8	315.9	108.7	2001	26
-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	2001		28
-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	2001		30
-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	2001		32
-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	2001		34
-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	2001		36
608.7	954.6	391.4	406.9			2002	<b>Total livré aux raffineries</b>	37
508.4	637.1	491.5	560.9	711.5	683.9	336.0	2001	38
862.7	645.7	565.3	571.4			2002	Exportation aux États-Unis	39
158.9	31.3	177.1	107.2	224.5	119.4	516.0	2001	40
-	-	-	-	-	-	2002	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	2001		42
862.7	645.7	565.3	571.4			2002	<b>Exportations totales</b>	43
158.9	31.3	177.1	107.2	224.5	119.4	516.0	2001	44
-4.4	-28.0	161.9	11.8			2002	Variations nettes des stocks	45
-7.0	20.9	-16.4	38.9	-61.9	26.4	-0.4	2001	46
-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	2001		48
-	-	-	-	-	-	2002	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	2001		50
1 467.0	1 572.3	1 118.6	990.1			2002	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	51
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2001	52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Nova Scotia

			Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
4		2001	-	-	-	-	-	-	-
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2002</b>	-	-	-	-	-	-	-
10		<b>2001</b>	-	-	-	-	-	-	-
11	Condensate	2002	458.1	-	50.5	48.0	55.4	50.4	46.2
12		2001	399.7	564.0	38.0	37.4	38.7	40.2	46.9
13	Pentanes Plus	2002	-	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>458.1</b>	-	<b>50.5</b>	<b>48.0</b>	<b>55.4</b>	<b>50.4</b>	<b>46.2</b>
16		<b>2001</b>	<b>399.7</b>	<b>564.0</b>	<b>38.0</b>	<b>37.4</b>	<b>38.7</b>	<b>40.2</b>	<b>46.9</b>
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>458.1</b>	-	<b>50.5</b>	<b>48.0</b>	<b>55.4</b>	<b>50.4</b>	<b>46.2</b>
20		<b>2001</b>	<b>399.7</b>	<b>564.0</b>	<b>38.0</b>	<b>37.4</b>	<b>38.7</b>	<b>40.2</b>	<b>46.9</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2002	-	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	50.6	-	36.8	13.8	-	-	-
26		2001	11.6	45.7	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>50.6</b>	-	<b>36.8</b>	<b>13.8</b>	-	-	-
38		<b>2001</b>	<b>11.6</b>	<b>45.7</b>	-	-	-	-	-
39	Exports to the United States	2002	497.1	-	-	41.2	51.6	51.7	98.0
40		2001	229.7	367.8	-	42.6	48.1	43.9	43.9
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	<b>497.1</b>	-	-	<b>41.2</b>	<b>51.6</b>	<b>51.7</b>	<b>98.0</b>
44		<b>2001</b>	<b>229.7</b>	<b>367.8</b>	-	<b>42.6</b>	<b>48.1</b>	<b>43.9</b>	<b>43.9</b>
45	Net Inventory Changes	2002	-89.6	-	13.7	-7.0	3.8	-1.3	-51.8
46		2001	158.4	150.5	38.0	-5.2	-9.4	-3.7	3.0
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	-	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-	-
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>458.1</b>	-	<b>50.5</b>	<b>48.0</b>	<b>55.4</b>	<b>50.4</b>	<b>46.2</b>
52		<b>2001</b>	<b>399.7</b>	<b>564.0</b>	<b>38.0</b>	<b>37.4</b>	<b>38.7</b>	<b>40.2</b>	<b>46.9</b>

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Nouvelle-Écosse

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
								<b>Approvisionnements :</b>
								<b>Production intérieure :</b>
-	-	-	-			2002	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	2001		2
-	-	-	-			2002	Pétrole brut léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	2001		4
-	-	-	-			2002	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	2001		6
-	-	-	-			2002	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	2001		8
-	-	-	-			2002	<b>Total pétrole brut</b>	9
-	-	-	-	-	-	2001		10
48.4	53.4	54.3	51.5			2002	Condensat	11
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7	52.5	2001		12
-	-	-	-			2002	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	2001		14
48.4	53.4	54.3	51.5			2002	<b>Total prélèvements net</b>	15
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7	52.5	2001		16
-	-	-	-			2002	Importations	17
-	-	-	-	-	-	2001		18
48.4	53.4	54.3	51.5			2002	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	19
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7	52.5	2001		20
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-			2002	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	2001		22
-	-	-	-			2002	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	2001		24
-	-	-	-			2002	- Ontario	25
-	-	-	11.6	34.1	-	2001		26
-	-	-	-			2002*	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	2001		28
-	-	-	-			2002	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	2001		30
-	-	-	-			2002	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	2001		32
-	-	-	-			2002	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	2001		34
-	-	-	-			2002	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	2001		36
-	-	-	-			2002	<b>Total livré aux raffineries</b>	37
-	-	-	11.6	34.1	-	2001		38
100.1	51.2	23.8	79.5			2002	Exportation aux États-Unis	39
-	-	15.9	35.3	-	95.9	2001		40
-	-	-	-			2002	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	2001		42
100.1	51.2	23.8	79.5			2002	<b>Exportations totales</b>	43
-	-	15.9	35.3	-	95.9	2001		44
-51.7	2.2	30.5	-28.0			2002	Variations nettes des stocks	45
43.4	47.5	40.0	4.8	19.6	-43.4	2001		46
-	-	-	-			2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	2001		48
-	-	-	-			2002	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	2001		50
48.4	53.4	54.3	51.5			2002	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	51
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7	52.5	2001		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Ontario

			Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2002	-		-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	166.8		20.4	17.8	19.6	19.9	20.3
4		2001	185.1	247.5	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
5	Synthetic Crude Oil	2002	-		-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-		-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2002	166.8		20.4	17.8	19.6	19.9	20.3
10		2001	185.1	247.5	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
11	Condensate	2002	-		-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	-		-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2002	166.8		20.4	17.8	19.6	19.9	20.3
16		2001	185.1	247.5	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
17	Imports	2002	-		-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2002	166.8		20.4	17.8	19.6	19.9	20.3
20		2001	185.1	247.5	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2002	-		-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-		-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	166.8		20.4	17.8	19.6	19.9	20.3
26		2001	185.1	247.5	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
27	- Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-		-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-		-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-		-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-		-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2002	166.8		20.4	17.8	19.6	19.9	20.3
38		2001	185.1	247.5	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
39	Exports to the United States	2002	-		-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2002	-		-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2002	-		-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2002	-		-	-	-	-	-
46		2001	-	-	-	-	-	-	-
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-		-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	-		-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2002	166.8		20.4	17.8	19.6	19.9	20.3
52		2001	185.1	247.5	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Ontario

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Approvisionnements :</b>	
							<b>Production intérieure :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut lourd
-	-	-	-	-	-	-	2001	1
18.0	17.8	17.7	15.3				2002	Pétrole brut léger et médium
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2001	3
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut synthétique
-	-	-	-	-	-	-	2001	6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut bitumineux
-	-	-	-	-	-	-	2001	7
18.0	17.8	17.7	15.3				2002	<b>Total pétrole brut</b>
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2001	9
-	-	-	-	-	-	-	2002	Condensat
-	-	-	-	-	-	-	2001	11
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pentanes plus
-	-	-	-	-	-	-	2001	13
18.0	17.8	17.7	15.3				2002	<b>Total prélèvements net</b>
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2001	15
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations
-	-	-	-	-	-	-	2001	17
18.0	17.8	17.7	15.3				2002	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2001	19
								20
							<b>Utilisation :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Aux raffineries - Atlantique
-	-	-	-	-	-	-	2001	21
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	2001	23
18.0	17.8	17.7	15.3				2002	- Ontario
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2001	25
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2001	27
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2001	29
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	2001	31
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	2001	33
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2001	35
18.0	17.8	17.7	15.3				2002	<b>Total livré aux raffineries</b>
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2001	37
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation aux États-Unis
-	-	-	-	-	-	-	2001	39
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation dans d'autres pays
-	-	-	-	-	-	-	2001	41
-	-	-	-	-	-	-	2002	<b>Exportations totales</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001	43
-	-	-	-	-	-	-	2002	Variations nettes des stocks
-	-	-	-	-	-	-	2001	45
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons à d'autres acheteurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	47
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes et rectifications
-	-	-	-	-	-	-	2001	49
18.0	17.8	17.7	15.3				2002	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2001	51
								52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Manitoba

			Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	482.3		55.0	49.2	57.2	54.4	53.8
4		2001	475.1	642.9	54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2002</b>	<b>482.3</b>		<b>55.0</b>	<b>49.2</b>	<b>57.2</b>	<b>54.4</b>	<b>53.8</b>
10		<b>2001</b>	<b>475.1</b>	<b>642.9</b>	<b>54.7</b>	<b>49.2</b>	<b>55.5</b>	<b>51.5</b>	<b>52.3</b>
11	Condensate	2002	-	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	-	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>482.3</b>		<b>55.0</b>	<b>49.2</b>	<b>57.2</b>	<b>54.4</b>	<b>53.8</b>
16		<b>2001</b>	<b>475.1</b>	<b>642.9</b>	<b>54.7</b>	<b>49.2</b>	<b>55.5</b>	<b>51.5</b>	<b>52.3</b>
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>482.3</b>		<b>55.0</b>	<b>49.2</b>	<b>57.2</b>	<b>54.4</b>	<b>53.8</b>
20		<b>2001</b>	<b>475.1</b>	<b>642.9</b>	<b>54.7</b>	<b>49.2</b>	<b>55.5</b>	<b>51.5</b>	<b>52.3</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2002	-	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	115.4		24.3	5.9	0.2	37.1	3.3
26		2001	18.6	126.3	-	0.9	-	0.8	0.3
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>115.4</b>		<b>24.3</b>	<b>5.9</b>	<b>0.2</b>	<b>37.1</b>	<b>3.3</b>
38		<b>2001</b>	<b>18.6</b>	<b>126.3</b>	<b>-</b>	<b>0.9</b>	<b>-</b>	<b>0.8</b>	<b>0.3</b>
39	Exports to the United States	2002	442.9		6.1	20.9	62.6	53.1	57.7
40		2001	246.1	375.7	55.5	26.6	27.7	23.8	23.4
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	<b>442.9</b>		<b>6.1</b>	<b>20.9</b>	<b>62.6</b>	<b>53.1</b>	<b>57.7</b>
44		<b>2001</b>	<b>246.1</b>	<b>375.7</b>	<b>55.5</b>	<b>26.6</b>	<b>27.7</b>	<b>23.8</b>	<b>23.4</b>
45	Net Inventory Changes	2002	5.3		34.5	24.0	4.8	-30.4	-1.6
46		2001	240.2	181.4	-0.9	22.0	32.2	28.5	31.5
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	-81.3		-9.9	-1.6	-10.4	-5.4	-5.6
50		2001	-29.8	-40.5	0.1	-0.3	-4.4	-1.6	-2.9
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>482.3</b>		<b>55.0</b>	<b>49.2</b>	<b>57.2</b>	<b>54.4</b>	<b>53.8</b>
52		<b>2001</b>	<b>475.1</b>	<b>642.9</b>	<b>54.7</b>	<b>49.2</b>	<b>55.5</b>	<b>51.5</b>	<b>52.3</b>

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Manitoba

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements : Production intérieure :		
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	2001		2
51.5	53.7	53.6	53.9				2002	Pétrole brut léger et médium	3
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2001		4
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2001		6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2001		8
51.5	53.7	53.6	53.9				2002	Total pétrole brut	9
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2001		10
-	-	-	-				2002	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	2001		12
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	2001		14
51.5	53.7	53.6	53.9				2002	Total prélèvements net	15
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2001		16
-	-	-	-				2002	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2001		18
51.5	53.7	53.6	53.9				2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2001		20
							Utilisation :		
-	-	-	-				2002	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2001		22
-	-	-	-				2002	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2001		24
2.7	35.8	3.4	2.7	5.1	30.7	71.9	2002	- Ontario	25
7.3	-	9.0	0.3				2001		26
-	-	-	-				2002	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2001		28
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	2001		30
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	2001		32
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	2001		34
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2001		36
2.7	35.8	3.4	2.7	5.1	30.7	71.9	2002	Total livré aux raffineries	37
7.3	-	9.0	0.3				2001		38
70.4	68.2	62.1	41.8	76.8	25.2	27.6	2002	Exportation aux États-Unis	39
27.7	31.3	25.6	4.5				2001		40
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2001		42
70.4	68.2	62.1	41.8	76.8	25.2	27.6	2002	Exportations totales	43
27.7	31.3	25.6	4.5				2001		44
-13.1	-36.0	1.2	21.9	-15.1	-8.1	-35.6	2002	Variations nettes des stocks	45
17.9	26.6	25.0	57.4				2001		46
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2001		48
-8.5	-14.3	-13.1	-12.5	-9.7	6.9	-7.9	2002	Pertes et rectifications	49
-2.4	-5.5	-5.1	-7.7				2001		50
51.5	53.7	53.6	53.9				2002	TOTAL DE L'UTILISATION	51
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2001		52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Saskatchewan

			Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Medium and Heavy Crude Oil	2002	14 299.3		1 613.2	1 462.6	1 639.9	1 575.7	1 627.5
2		2001	14 372.1	19 317.9	1 649.0	1 483.5	1 634.9	1 528.8	1 611.2
3	Light Crude Oil	2002	3 839.9		465.6	415.9	457.5	420.1	420.6
4		2001	4 024.1	5 432.1	463.3	420.3	467.6	428.2	443.2
5	Synthetic Crude Oil	2002	-		-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-		-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2002	18 139.2		2 078.8	1 878.5	2 097.4	1 995.8	2 048.1
10		2001	18 396.2	24 750.0	2 112.3	1 903.8	2 102.5	1 957.0	2 054.4
11	Condensate	2002	-		-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	23.6		3.2	2.4	2.1	2.6	2.0
14		2001	28.5	36.8	2.9	2.6	2.6	3.0	2.6
15	Total net Withdrawals	2002	18 162.8		2 082.0	1 880.9	2 099.5	1 998.4	2 050.1
16		2001	18 424.7	24 786.8	2 115.2	1 906.4	2 105.1	1 960.0	2 057.0
17	Imports	2002	-		-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2002	18 162.8		2 082.0	1 880.9	2 099.5	1 998.4	2 050.1
20		2001	18 424.7	24 786.8	2 115.2	1 906.4	2 105.1	1 960.0	2 057.0
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2002	-		-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-		-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	3 170.0		437.2	374.3	540.6	260.5	374.6
26		2001	3 027.2	4 206.6	314.2	294.6	337.3	279.5	329.3
27	- Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	1 392.4		182.4	148.5	186.8	21.1	160.6
30		2001	1 619.9	2 121.6	215.4	173.1	159.8	14.9	167.9
31	- Alberta	2002	406.0		69.4	37.5	42.6	43.0	37.4
32		2001	306.9	437.8	39.5	35.1	28.7	16.1	40.4
33	- British Columbia	2002	-		-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-		-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2002	4 968.4		689.0	560.3	770.0	324.6	572.6
38		2001	4 954.0	6 766.0	569.1	502.8	525.8	310.5	537.6
39	Exports to the United States	2002	12 829.6		1 415.8	1 207.6	1 378.6	1 558.8	1 389.0
40		2001	13 157.4	17 665.1	1 508.2	1 481.6	1 456.1	1 673.0	1 431.3
41	Exports to Other Countries	2002	-		-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2002	12 829.6		1 415.8	1 207.6	1 378.6	1 558.8	1 389.0
44		2001	13 157.4	17 665.1	1 508.2	1 481.6	1 456.1	1 673.0	1 431.3
45	Net Inventory Changes	2002	- 122.2		-66.6	106.1	- 100.5	18.7	37.9
46		2001	-53.2	- 209.6	8.5	- 109.5	60.4	-67.7	33.0
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-		-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	487.0		43.8	6.9	51.4	96.3	50.6
50		2001	366.5	565.3	29.4	31.5	62.8	44.2	55.1
51	TOTAL DISPOSITION	2002	18 162.8		2 082.0	1 880.9	2 099.5	1 998.4	2 050.1
52		2001	18 424.7	24 786.8	2 115.2	1 906.4	2 105.1	1 960.0	2 057.0

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Saskatchewan

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements :		
							Production intérieure :		
1 543.8	1 604.8	1 647.3	1 584.5				2002	Pétrole brut médium et lourd	1
1 555.2	1 623.8	1 664.1	1 621.6	1 677.8	1 617.2	1 650.8	2001		2
399.7	422.6	426.3	411.6				2002	Pétrole brut léger	3
435.3	455.7	462.0	448.5	472.6	457.5	477.9	2001		4
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2001		6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2001		8
1 943.5	2 027.4	2 073.6	1 996.1				2002	Total pétrole brut	9
1 990.5	2 079.5	2 126.1	2 070.1	2 150.4	2 074.7	2 128.7	2001		10
-	-	-	-	-	-	-	2002	Condensat	11
							2001		12
3.2	2.2	3.0	2.9				2002	Pentanes plus	13
3.5	3.8	3.9	3.6	3.7	1.5	3.1	2001		14
1 946.7	2 029.6	2 076.6	1 999.0				2002	Total prélèvements net	15
1 994.0	2 083.3	2 130.0	2 073.7	2 154.1	2 076.2	2 131.8	2001		16
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2001		18
1 946.7	2 029.6	2 076.6	1 999.0				2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
1 994.0	2 083.3	2 130.0	2 073.7	2 154.1	2 076.2	2 131.8	2001		20
							Utilisation :		
-	-	-	-				2002	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2001		22
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2001		24
315.6	266.5	358.3	242.4				2002	- Ontario	25
357.5	339.8	394.8	380.2	392.1	413.7	373.6	2001		26
-	-	-	-				2002*	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2001		28
150.0	147.8	206.4	188.8				2002	- Saskatchewan	29
201.1	201.2	245.3	241.2	182.1	151.8	167.8	2001		30
44.2	45.3	44.5	42.1				2002	- Alberta	31
41.7	33.6	33.4	38.4	38.7	36.0	56.2	2001		32
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	2001		34
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2001		36
509.8	459.6	609.2	473.3				2002	Total livré aux raffineries	37
600.3	574.6	673.5	659.8	612.9	601.5	597.6	2001		38
1 395.0	1 503.4	1 484.8	1 496.6				2002	Exportation aux États-Unis	39
1 443.4	1 483.6	1 367.0	1 313.2	1 547.5	1 436.1	1 524.1	2001		40
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2001		42
1 395.0	1 503.4	1 484.8	1 496.6				2002	Exportations totales	43
1 443.4	1 483.6	1 367.0	1 313.2	1 547.5	1 436.1	1 524.1	2001		44
5.2	10.0	-67.5	-65.5				2002	Variations nettes des stocks	45
-51.2	-13.9	32.9	54.3	-81.9	-64.0	-10.5	2001		46
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2001		48
36.7	56.6	50.1	94.6				2002	Pertes et rectifications	49
1.5	39.0	56.6	46.4	75.6	102.6	20.6	2001		50
1 946.7	2 029.6	2 076.6	1 999.0				2002	TOTAL DE L'UTILISATION	51
1 994.0	2 083.3	2 130.0	2 073.7	2 154.1	2 076.2	2 131.8	2001		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Alberta

			Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2002	9 703.3		1 098.5	993.7	1 102.9	1 068.4	1 096.5
2		2001	10 440.3	13 888.3	1 199.2	1 076.5	1 196.9	1 138.8	1 180.0
3	Light and Medium Crude Oil	2002	19 221.8		2 248.2	2 042.4	2 237.0	2 139.4	2 145.5
4		2001	21 009.0	27 846.8	2 474.6	2 211.5	2 463.9	2 359.9	2 363.7
5	Synthetic Crude Oil	2002	18 564.5		2 143.2	1 963.1	1 939.0	2 102.3	1 814.3
6		2001	14 541.8	20 260.7	1 611.3	1 606.9	1 815.8	1 459.9	1 765.2
7	Crude Bitumen	2002	12 892.5		1 368.6	1 233.5	1 426.9	1 404.2	1 455.6
8		2001	13 633.3	17 953.9	1 551.1	1 349.7	1 574.7	1 469.6	1 601.7
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2002</b>	<b>60 382.1</b>		<b>6 858.5</b>	<b>6 232.7</b>	<b>6 705.8</b>	<b>6 714.3</b>	<b>6 511.9</b>
10		<b>2001</b>	<b>59 624.4</b>	<b>79 949.7</b>	<b>6 836.2</b>	<b>6 244.6</b>	<b>7 051.3</b>	<b>6 428.2</b>	<b>6 910.6</b>
11	Condensate	2002	337.5		39.5	34.6	40.4	40.4	38.4
12		2001	344.9	464.0	41.2	37.2	39.6	39.6	42.1
13	Pentanes Plus	2002	6 240.1		743.6	752.5	730.2	688.7	683.7
14		2001	6 724.5	8 950.8	834.9	772.2	791.0	705.6	830.1
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>66 959.7</b>		<b>7 641.6</b>	<b>7 019.8</b>	<b>7 476.4</b>	<b>7 443.4</b>	<b>7 234.0</b>
16		<b>2001</b>	<b>66 693.8</b>	<b>89 364.5</b>	<b>7 712.3</b>	<b>7 054.0</b>	<b>7 881.9</b>	<b>7 173.4</b>	<b>7 782.8</b>
17	Imports	2002	-		-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>66 959.7</b>		<b>7 641.6</b>	<b>7 019.8</b>	<b>7 476.4</b>	<b>7 443.4</b>	<b>7 234.0</b>
20		<b>2001</b>	<b>66 693.8</b>	<b>89 364.5</b>	<b>7 712.3</b>	<b>7 054.0</b>	<b>7 881.9</b>	<b>7 173.4</b>	<b>7 782.8</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2002	-		-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-		-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	6 281.2		773.8	646.3	728.3	742.6	695.2
26		2001	5 180.8	6 928.2	674.2	653.8	789.1	576.9	432.2
27	- Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	1 223.8		135.3	127.6	104.8	20.1	179.9
30		2001	1 129.0	1 582.5	111.3	113.2	113.6	105.4	122.3
31	- Alberta	2002	16 576.7		2 063.9	1 817.1	1 911.7	1 607.8	1 532.0
32		2001	15 457.6	20 919.5	1 985.0	1 790.3	1 853.7	1 449.8	1 300.0
33	- British Columbia	2002	1 836.6		186.0	166.0	207.6	234.8	242.0
34		2001	2 063.6	2 605.3	252.3	229.3	171.1	250.9	207.8
35	- Northwest Territories	2002	-		-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>25 918.3</b>		<b>3 159.0</b>	<b>2 757.0</b>	<b>2 952.4</b>	<b>2 605.3</b>	<b>2 649.1</b>
38		<b>2001</b>	<b>23 831.0</b>	<b>32 035.5</b>	<b>3 022.8</b>	<b>2 786.6</b>	<b>2 927.5</b>	<b>2 383.0</b>	<b>2 062.3</b>
39	Exports to the United States	2002	42 412.6		4 728.8	4 238.8	4 572.8	4 633.4	5 063.3
40		2001	43 164.6	57 962.5	4 683.8	4 378.8	4 895.6	4 785.7	5 309.6
41	Exports to Other Countries	2002	-		-	-	-	-	-
42		2001	255.8	269.9	89.5	-	88.9	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	<b>42 412.6</b>		<b>4 728.8</b>	<b>4 238.8</b>	<b>4 572.8</b>	<b>4 633.4</b>	<b>5 063.3</b>
44		<b>2001</b>	<b>43 420.4</b>	<b>58 232.4</b>	<b>4 773.3</b>	<b>4 378.8</b>	<b>4 984.5</b>	<b>4 785.7</b>	<b>5 309.6</b>
45	Net Inventory Changes	2002	-86.0		-188.4	114.7	147.9	298.5	-375.7
46		2001	412.9	511.7	172.0	-48.1	31.2	125.8	476.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	332.6		41.5	27.4	34.8	33.2	41.1
48		2001	232.6	295.7	36.0	21.7	28.0	13.4	38.9
49	Losses and Adjustments	2002	-1 617.8		-99.3	-118.1	-231.5	-127.0	-143.8
50		2001	-1 203.1	-1 710.8	-291.8	-85.0	-89.3	-134.5	-104.1
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>66 959.7</b>		<b>7 641.6</b>	<b>7 019.8</b>	<b>7 476.4</b>	<b>7 443.4</b>	<b>7 234.0</b>
52		<b>2001</b>	<b>66 693.8</b>	<b>89 364.5</b>	<b>7 712.3</b>	<b>7 054.0</b>	<b>7 881.9</b>	<b>7 173.4</b>	<b>7 782.8</b>



**TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Alberta**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							<b>Approvisionnements : Production intérieure :</b>		
1 057.2	1 101.1	1 109.2	1 075.8				2002	Pétrole brut lourd	1
1 130.0	1 184.0	1 198.5	1 136.4	1 177.2	1 137.0	1 133.8	2001		2
2 068.5	2 158.5	2 147.6	2 034.7				2002	Pétrole brut léger et médium	3
2 279.9	2 327.0	2 307.0	2 221.5	2 313.8	2 238.6	2 285.4	2001		4
1 758.6	2 169.5	2 415.0	2 259.5				2002	Pétrole brut synthétique	5
1 422.9	1 673.7	1 816.7	1 369.4	1 656.2	1 884.3	2 178.4	2001		6
1 444.9	1 511.9	1 542.9	1 504.0				2002	Pétrole brut bitumineux	7
1 572.9	1 547.8	1 523.2	1 442.6	1 510.6	1 421.4	1 388.6	2001		8
<b>6 329.2</b>	<b>6 941.0</b>	<b>7 214.7</b>	<b>6 874.0</b>				2002	<b>Total pétrole brut</b>	<b>9</b>
<b>6 405.7</b>	<b>6 732.5</b>	<b>6 845.4</b>	<b>6 169.9</b>	<b>6 657.8</b>	<b>6 681.3</b>	<b>6 986.2</b>	2001		<b>10</b>
36.2	35.8	36.7	35.5				2002	Condensat	11
36.2	35.3	35.8	37.9	38.1	40.8	40.2	2001		12
627.4	671.2	628.6	714.2				2002	Pentanes plus	13
773.4	663.2	705.5	648.6	792.8	737.5	696.0	2001		14
<b>6 992.8</b>	<b>7 648.0</b>	<b>7 880.0</b>	<b>7 623.7</b>				2002	<b>Total prélèvements net</b>	<b>15</b>
<b>7 215.3</b>	<b>7 431.0</b>	<b>7 586.7</b>	<b>6 856.4</b>	<b>7 488.7</b>	<b>7 459.6</b>	<b>7 722.4</b>	2001		<b>16</b>
-	-	-	-				2002	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2001		18
<b>6 992.8</b>	<b>7 648.0</b>	<b>7 880.0</b>	<b>7 623.7</b>				2002	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>
<b>7 215.3</b>	<b>7 431.0</b>	<b>7 586.7</b>	<b>6 856.4</b>	<b>7 488.7</b>	<b>7 459.6</b>	<b>7 722.4</b>	2001		<b>20</b>
							<b>Utilisation :</b>		
-	-	-	-				2002	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2001		22
-	-	-	-				2002	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2001		24
620.2	577.0	716.5	781.3				2002	- Ontario	25
631.1	678.5	438.1	306.9	549.4	622.1	575.9	2001		26
-	-	-	-				2002	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2001		28
171.2	168.2	171.0	145.7				2002	- Saskatchewan	29
159.7	173.1	137.0	93.4	136.4	136.8	180.3	2001		30
1 660.9	1 981.4	2 021.0	1 980.9				2002	- Alberta	31
1 458.4	2 024.7	2 053.0	1 542.7	1 765.6	1 929.4	1 766.9	2001		32
195.7	203.3	218.7	182.5				2002	- Colombie-Britannique	33
216.7	271.3	264.2	200.0	159.8	210.0	171.9	2001		34
-	-	-	-				2002	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2001		36
<b>2 648.0</b>	<b>2 929.9</b>	<b>3 127.2</b>	<b>3 090.4</b>				2002	<b>Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
<b>2 465.9</b>	<b>3 147.6</b>	<b>2 892.3</b>	<b>2 143.0</b>	<b>2 611.2</b>	<b>2 898.3</b>	<b>2 695.0</b>	2001		<b>38</b>
4 820.3	4 449.5	4 925.0	4 980.7				2002	Exportation aux États-Unis	39
5 245.3	4 881.6	4 717.9	4 266.3	5 096.6	4 858.5	4 842.8	2001		40
-	-	-	-				2002	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	4.3	73.1	14.1	-	-	2001		42
<b>4 820.3</b>	<b>4 449.5</b>	<b>4 925.0</b>	<b>4 980.7</b>				2002	<b>Exportations totales</b>	<b>43</b>
<b>5 245.3</b>	<b>4 881.6</b>	<b>4 722.2</b>	<b>4 339.4</b>	<b>5 110.7</b>	<b>4 858.5</b>	<b>4 842.8</b>	2001		<b>44</b>
- 265.2	329.8	166.4	- 314.0				2002	Variations nettes des stocks	45
- 647.3	- 267.1	62.6	507.7	- 228.6	-63.0	390.4	2001		46
41.7	38.8	33.3	40.8				2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
26.5	3.5	36.3	28.3	20.0	23.6	19.5	2001		48
- 252.0	- 100.0	- 371.9	- 174.2				2002	Pertes et rectifications	49
124.9	- 334.6	- 126.7	- 162.0	-24.6	- 257.8	- 225.3	2001		50
<b>6 992.8</b>	<b>7 648.0</b>	<b>7 880.0</b>	<b>7 623.7</b>				2002	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
<b>7 215.3</b>	<b>7 431.0</b>	<b>7 586.7</b>	<b>6 856.4</b>	<b>7 488.7</b>	<b>7 459.6</b>	<b>7 722.4</b>	2001		<b>52</b>

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, British Columbia

			Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	1 825.7		191.9	183.7	216.2	208.6	208.9
4		2001	1 866.3	2 495.6	201.8	183.7	209.7	223.7	187.5
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2002	1 825.7		191.9	183.7	216.2	208.6	208.9
10		2001	1 866.3	2 495.6	201.8	183.7	209.7	223.7	187.5
11	Condensate	2002	87.9		10.3	9.4	10.8	9.8	10.3
12		2001	77.8	106.8	9.2	8.5	8.7	9.5	8.9
13	Pentanes Plus	2002	398.0		46.3	39.1	46.9	48.8	45.4
14		2001	448.3	586.0	49.9	52.9	51.8	50.0	50.2
15	Total net Withdrawals	2002	2 311.6		248.5	232.2	273.9	267.2	264.6
16		2001	2 392.4	3 188.4	260.9	245.1	270.2	283.2	246.6
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2002	2 311.6		248.5	232.2	273.9	267.2	264.6
20		2001	2 392.4	3 188.4	260.9	245.1	270.2	283.2	246.6
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2002	-	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	-	-	-	-	-	-	-
26		2001	-	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	1 390.1		126.6	128.1	175.5	186.5	194.6
32		2001	1 809.9	2 247.4	219.7	200.0	210.8	232.9	148.5
33	- British Columbia	2002	696.9		114.1	91.9	66.8	57.7	32.5
34		2001	502.0	802.1	42.3	39.5	41.5	48.0	109.0
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2002	2 087.0		240.7	220.0	242.3	244.2	227.1
38		2001	2 311.9	3 049.5	262.0	239.5	252.3	280.9	257.5
39	Exports to the United States	2002	117.3		13.5	12.6	12.4	11.2	16.6
40		2001	51.1	86.6	-	1.7	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2002	117.3		13.5	12.6	12.4	11.2	16.6
44		2001	51.1	86.6	-	1.7	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2002	37.7		-4.0	-0.5	4.4	-4.4	18.8
46		2001	-7.7	0.5	-8.3	-23.4	22.6	-0.8	25.3
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	69.6		-1.7	0.1	14.8	16.2	2.1
50		2001	37.1	51.8	7.2	27.3	-4.7	3.1	-36.2
51	TOTAL DISPOSITION	2002	2 311.6		248.5	232.2	273.9	267.2	264.6
52		2001	2 392.4	3 188.4	260.9	245.1	270.2	283.2	246.6

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Colombie-Britannique

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements : Production intérieure :		
-	-	-	-				2002	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	2001		2
208.9	206.0	200.9	200.6				2002	Pétrole brut léger et médium	3
205.5	217.0	223.0	214.4	211.3	208.5	209.5	2001		4
-	-	-	-				2002	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2001		6
-	-	-	-				2002	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2001		8
208.9	206.0	200.9	200.6				2002	Total pétrole brut	9
205.5	217.0	223.0	214.4	211.3	208.5	209.5	2001		10
10.3	8.3	9.1	9.6				2002	Condensat	11
8.2	8.4	8.2	8.2	10.9	8.6	9.5	2001		12
41.8	45.4	40.7	43.6				2002	Pentanes plus	13
49.1	49.1	50.0	45.3	46.3	45.4	46.0	2001		14
261.0	259.7	250.7	253.8				2002	Total prélèvements net	15
262.8	274.5	281.2	267.9	268.5	262.5	265.0	2001		16
-	-	-	-				2002	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2001		18
261.0	259.7	250.7	253.8				2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
262.8	274.5	281.2	267.9	268.5	262.5	265.0	2001		20
							Utilisation :		
-	-	-	-				2002	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2001		22
-	-	-	-				2002	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2001		24
-	-	-	-				2002	- Ontario	25
-	-	-	-	-	-	-	2001		26
-	-	-	-				2002	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2001		28
-	-	-	-				2002	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	2001		30
153.2	153.8	132.2	139.6				2002	- Alberta	31
195.8	226.1	247.7	128.4	142.9	145.1	149.5	2001		32
75.3	78.4	78.2	102.0				2002	- Colombie-Britannique	33
71.6	38.4	26.4	85.3	106.0	93.1	101.0	2001		34
-	-	-	-				2002	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2001		36
228.5	232.2	210.4	241.6				2002	Total livré aux raffineries	37
267.4	264.5	274.1	213.7	248.9	238.2	250.5	2001		38
13.5	12.9	10.5	14.1				2002	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	49.4	14.4	11.1	10.0	2001		40
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2001		42
13.5	12.9	10.5	14.1				2002	Exportations totales	43
-	-	-	49.4	14.4	11.1	10.0	2001		44
-3.7	20.0	16.6	-9.5				2002	Variations nettes des stocks	45
-13.7	4.7	-15.0	0.9	9.5	2.0	-3.3	2001		46
-	-	-	-				2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2001		48
22.7	-5.4	13.2	7.6				2002	Pertes et rectifications	49
9.1	5.3	22.1	3.9	-4.3	11.2	7.8	2001		50
261.0	259.7	250.7	253.8				2002	TOTAL DE L'UTILISATION	51
262.8	274.5	281.2	267.9	268.5	262.5	265.0	2001		52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Northwest Territories

			Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2002	-		-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	1 041.1		118.5	108.1	122.8	117.8	119.0
4		2001	1 061.3	1 432.1	121.3	113.9	121.0	119.2	121.2
5	Synthetic Crude Oil	2002	-		-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-		-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2002	1 041.1		118.5	108.1	122.8	117.8	119.0
10		2001	1 061.3	1 432.1	121.3	113.9	121.0	119.2	121.2
11	Condensate	2002	-		-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	65.1		7.6	6.9	8.0	7.3	7.6
14		2001	68.3	92.0	8.0	7.2	7.5	7.4	7.6
15	Total net Withdrawals	2002	1 106.2		126.1	115.0	130.8	125.1	126.6
16		2001	1 129.6	1 524.1	129.3	121.1	128.5	126.6	128.8
17	Imports	2002	-		-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2002	1 106.2		126.1	115.0	130.8	125.1	126.6
20		2001	1 129.6	1 524.1	129.3	121.1	128.5	126.6	128.8
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2002	-		-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-		-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	1 104.9		126.0	113.0	131.6	125.7	126.1
26		2001	1 129.2	1 526.8	117.5	134.2	117.4	138.2	129.2
27	- Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-		-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-		-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-		-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-		-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2002	1 104.9		126.0	113.0	131.6	125.7	126.1
38		2001	1 129.2	1 526.8	117.5	134.2	117.4	138.2	129.2
39	Exports to the United States	2002	-		-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2002	-		-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2002	-		-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2002	1.1		0.1	2.1	-1.2	-0.5	0.5
46		2001	1.2	-1.8	12.0	-12.8	11.3	-11.4	-0.2
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-		-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	0.2		-	-0.1	0.4	-0.1	-
50		2001	-0.8	-0.9	-0.2	-0.3	-0.2	-0.2	-0.2
51	TOTAL DISPOSITION	2002	1 106.2		126.1	115.0	130.8	125.1	126.6
52		2001	1 129.6	1 524.1	129.3	121.1	128.5	126.6	128.8

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Territoires du Nord-Ouest

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Approvisionnements :</b>	
							<b>Production intérieure :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut lourd
-	-	-	-	-	-	-	2001	1
112.9	116.0	116.2	109.8	-	-	-	2002	Pétrole brut léger et médium
113.0	122.6	116.4	112.7	123.2	124.7	122.9	2001	3
-	-	-	-	-	-	-	2002	4
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut synthétique
-	-	-	-	-	-	-	2002	5
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut bitumineux
-	-	-	-	-	-	-	2002	6
-	-	-	-	-	-	-	2001	7
112.9	116.0	116.2	109.8	-	-	-	2002	Total pétrole brut
113.0	122.6	116.4	112.7	123.2	124.7	122.9	2001	8
-	-	-	-	-	-	-	2002	9
-	-	-	-	-	-	-	2001	Condensat
-	-	-	-	-	-	-	2002	11
7.1	7.0	6.9	6.7	-	-	-	2001	Pentanes plus
7.4	7.9	7.9	7.4	8.0	7.7	8.0	2002	12
-	-	-	-	-	-	-	2001	13
120.0	123.0	123.1	116.5	-	-	-	2002	Total prélèvements net
120.4	130.5	124.3	120.1	131.2	132.4	130.9	2001	14
-	-	-	-	-	-	-	2002	15
-	-	-	-	-	-	-	2001	Imports
-	-	-	-	-	-	-	2002	16
120.0	123.0	123.1	116.5	-	-	-	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS
120.4	130.5	124.3	120.1	131.2	132.4	130.9	2002	17
-	-	-	-	-	-	-	2001	18
							<b>Utilisation :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Aux raffineries - Atlantique
-	-	-	-	-	-	-	2001	21
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	2001	22
120.6	122.2	110.1	129.6	-	-	-	2002	- Ontario
107.6	140.3	126.7	118.1	126.0	138.1	133.5	2001	23
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2001	24
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2001	25
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	2001	26
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	2001	27
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2001	28
120.6	122.2	110.1	129.6	-	-	-	2002	Total livré aux raffineries
107.6	140.3	126.7	118.1	126.0	138.1	133.5	2001	29
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation aux États-Unis
-	-	-	-	-	-	-	2001	30
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation dans d'autres pays
-	-	-	-	-	-	-	2001	31
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportations totales
-	-	-	-	-	-	-	2001	32
-0.7	0.9	12.8	-12.9	-	-	-	2002	Variations nettes des stocks
12.7	-9.7	-2.7	2.0	5.4	-5.7	-2.7	2001	33
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons à d'autres acheteurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	34
0.1	-0.1	0.2	-0.2	-	-	-	2002	Pertes et rectifications
0.1	-0.1	0.3	-	-0.2	-	0.1	2001	35
120.0	123.0	123.1	116.5	-	-	-	2002	TOTAL DE L'UTILISATION
120.4	130.5	124.3	120.1	131.2	132.4	130.9	2001	36
-	-	-	-	-	-	-	2002	37
-	-	-	-	-	-	-	2001	38
-	-	-	-	-	-	-	2002	39
-	-	-	-	-	-	-	2001	40
-	-	-	-	-	-	-	2002	41
-	-	-	-	-	-	-	2001	42
-	-	-	-	-	-	-	2002	43
-	-	-	-	-	-	-	2001	44
-0.7	0.9	12.8	-12.9	-	-	-	2002	45
12.7	-9.7	-2.7	2.0	5.4	-5.7	-2.7	2001	46
-	-	-	-	-	-	-	2002	47
-	-	-	-	-	-	-	2001	48
0.1	-0.1	0.2	-0.2	-	-	-	2002	49
0.1	-0.1	0.3	-	-0.2	-	0.1	2001	50
120.0	123.0	123.1	116.5	-	-	-	2002	TOTAL DE L'UTILISATION
120.4	130.5	124.3	120.1	131.2	132.4	130.9	2001	51
-	-	-	-	-	-	-	2002	52
-	-	-	-	-	-	-	2001	53

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Foreign

		Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply :</b>								
<b>Domestic production :</b>								
1	Heavy Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-
4		2001	-	-	-	-	-	-
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2002</b>	-	-	-	-	-	-
10		<b>2001</b>	-	-	-	-	-	-
11	Condensate	2002	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	-	-	-	-	-	-
16		<b>2001</b>	-	-	-	-	-	-
17	Imports	2002	37 832.4	4 338.8	4 253.3	4 417.0	3 623.0	3 922.4
18		2001	41 496.2	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>37 832.4</b>	<b>4 338.8</b>	<b>4 253.3</b>	<b>4 417.0</b>	<b>3 623.0</b>	<b>3 922.4</b>
20		<b>2001</b>	<b>41 496.2</b>	<b>5 497.4</b>	<b>4 179.9</b>	<b>5 140.3</b>	<b>4 329.8</b>	<b>4 869.3</b>
<b>Disposition :</b>								
21	To refineries - Atlantic	2002	15 096.4	1 658.1	2 013.1	1 902.4	1 146.9	1 671.7
22		2001	16 355.1	2 564.7	1 455.6	1 968.2	1 530.3	1 983.2
23	- Quebec	2002	15 792.6	1 784.1	1 685.2	1 836.5	1 693.4	1 567.9
24		2001	15 866.5	1 802.8	1 659.7	1 920.9	1 652.5	1 867.3
25	- Ontario	2002	6 943.4	896.6	555.0	678.1	782.7	682.8
26		2001	9 274.6	1 129.9	1 064.6	1 251.2	1 147.0	1 018.8
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>37 832.4</b>	<b>4 338.8</b>	<b>4 253.3</b>	<b>4 417.0</b>	<b>3 623.0</b>	<b>3 922.4</b>
38		<b>2001</b>	<b>41 496.2</b>	<b>5 497.4</b>	<b>4 179.9</b>	<b>5 140.3</b>	<b>4 329.8</b>	<b>4 869.3</b>
39	Exports to the United States	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	-	-	-	-	-	-
44		<b>2001</b>	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2002	-12.4	-12.4	-	-	-	-
46		2001	12.4	11.9	16.5	-4.2	-1.2	-11.2
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	12.4	12.4	-	-	-	-
50		2001	-12.4	-11.9	-16.5	4.2	1.2	11.2
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>37 832.4</b>	<b>4 338.8</b>	<b>4 253.3</b>	<b>4 417.0</b>	<b>3 623.0</b>	<b>3 922.4</b>
52		<b>2001</b>	<b>41 496.2</b>	<b>5 497.4</b>	<b>4 179.9</b>	<b>5 140.3</b>	<b>4 329.8</b>	<b>4 869.3</b>



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Étranger

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Approvisionnements :</b>	
							<b>Production intérieure :</b>	
-	-	-	-			2002	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	- 2001		2
-	-	-	-			2002	Pétrole brut léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	- 2001		4
-	-	-	-			2002	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	- 2001		6
-	-	-	-			2002	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	- 2001		8
-	-	-	-			2002	<b>Total pétrole brut</b>	9
-	-	-	-	-	-	- 2001		10
-	-	-	-			2002	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	- 2001		12
-	-	-	-			2002	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	- 2001		14
-	-	-	-			2002	<b>Total prélèvements net</b>	15
-	-	-	-	-	-	- 2001		16
4 296.5	4 057.4	4 636.9	4 287.1			2002	Importations	17
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7	3 630.6	3 881.4	2001		18
<b>4 296.5</b>	<b>4 057.4</b>	<b>4 636.9</b>	<b>4 287.1</b>	<b>3 630.6</b>	<b>3 881.4</b>	<b>2002</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>
<b>3 998.4</b>	<b>4 693.8</b>	<b>4 378.6</b>	<b>4 408.7</b>	<b>3 630.6</b>	<b>3 881.4</b>	<b>2001</b>		<b>20</b>
							<b>Utilisation :</b>	
1 597.0	1 762.2	1 635.3	1 709.7			2002	Aux raffineries - Atlantique	21
1 431.1	2 010.5	1 434.7	1 976.8	1 503.0	1 461.4	2001		22
1 816.1	1 705.4	1 943.0	1 761.0			2002	- Québec	23
1 685.9	1 834.9	1 879.2	1 563.3	1 434.7	1 723.5	2001		24
883.4	589.8	1 058.6	816.4			2002	- Ontario	25
881.4	848.4	1 064.7	868.6	692.9	696.5	2001		26
-	-	-	-			2002	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	- 2001		28
-	-	-	-			2002	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	- 2001		30
-	-	-	-			2002	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	- 2001		32
-	-	-	-			2002	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	- 2001		34
-	-	-	-			2002	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	- 2001		36
<b>4 296.5</b>	<b>4 057.4</b>	<b>4 636.9</b>	<b>4 287.1</b>	<b>3 630.6</b>	<b>3 881.4</b>	<b>2002</b>	<b>Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
<b>3 998.4</b>	<b>4 693.8</b>	<b>4 378.6</b>	<b>4 408.7</b>	<b>3 630.6</b>	<b>3 881.4</b>	<b>2001</b>		<b>38</b>
-	-	-	-			2002	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	- 2001		40
-	-	-	-			2002	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	- 2001		42
-	-	-	-			2002	<b>Exportations totales</b>	<b>43</b>
-	-	-	-	-	-	- 2001		<b>44</b>
-	-	-	-			2002	Variations nettes des stocks	45
-	41.9	-33.2	3.8	-12.8	-	2001		46
-	-	-	-			2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	- 2001		48
-	-	-	-			2002	Pertes et rectifications	49
-	-41.9	33.2	-3.8	12.8	-	- 2001		50
<b>4 296.5</b>	<b>4 057.4</b>	<b>4 636.9</b>	<b>4 287.1</b>	<b>3 630.6</b>	<b>3 881.4</b>	<b>2002</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
<b>3 998.4</b>	<b>4 693.8</b>	<b>4 378.6</b>	<b>4 408.7</b>	<b>3 630.6</b>	<b>3 881.4</b>	<b>2001</b>		<b>52</b>

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Canada

		Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	164 831.0	19 469.4	17 463.8	19 579.3	18 430.8	18 512.7
2		2001	165 641.0	19 457.6	17 657.4	18 825.7	18 065.5	18 737.0
3	Less field flared and waste	2002	1 785.4	177.7	204.6	240.2	240.1	217.7
4		2001	1 669.4	192.5	178.4	207.5	178.6	194.7
5	Net new production	2002	163 045.6	19 291.7	17 259.2	19 339.1	18 190.7	18 295.0
6		2001	163 971.6	19 265.1	17 479.0	18 618.2	17 886.9	18 542.3
7	Less injected and stored	2002	9 148.7	761.2	684.4	705.6	1 234.0	1 484.2
8		2001	11 533.0	734.2	675.0	828.4	1 290.5	1 785.2
9	Net withdrawals	2002	153 896.9	18 530.5	16 574.8	18 633.5	16 956.7	16 810.8
10		2001	152 438.6	18 530.9	16 804.0	17 789.8	16 596.4	16 757.1
11	Field disposition and usage	2002	4 027.9	486.6	425.0	460.7	441.7	434.3
12		2001	3 755.5	436.2	396.0	417.9	411.1	399.0
13	Gathering system disposition and uses	2002	3 066.3	424.4	304.9	372.3	349.6	393.3
14		2001	2 972.8	382.2	319.3	384.4	346.0	327.6
15	- Shrinkage (1)	2002	13 567.0	1 601.0	1 475.5	1 611.2	1 519.4	1 454.9
16		2001	13 125.5	1 565.2	1 288.8	1 574.2	1 352.6	1 472.4
17	- Plant uses (2)	2002	4 672.6	535.7	502.3	548.5	604.6	501.8
18		2001	4 386.2	505.1	476.1	504.7	485.9	500.5
19	- Adjustment	2002	717.5	261.0	271.5	254.2	- 167.3	-23.4
20		2001	425.2	388.0	436.2	16.2	- 107.9	- 139.9
21	Deliveries of marketable gas	2002	127 845.6	15 221.8	13 595.6	15 386.6	14 208.7	14 049.9
22		2001	127 773.4	15 254.2	13 887.6	14 892.4	14 108.7	14 197.5
23	Total disposition	2002	153 896.9	18 530.5	16 574.8	18 633.5	16 956.7	16 810.8
24		2001	152 438.6	18 530.9	16 804.0	17 789.8	16 596.4	16 757.1
25	Total marketable gas	2002	127 845.6	15 221.8	13 595.6	15 386.6	14 208.7	14 049.9
26		2001	127 773.4	15 254.2	13 887.6	14 892.4	14 108.7	14 197.5
27	Received from distributor storage	2002	16 574.0	3 603.0	3 401.4	2 869.0	1 510.2	897.9
28		2001	15 644.5	4 222.5	3 491.2	1 897.7	1 461.1	1 171.6
29	Imports	2002	2 142.8	256.9	344.2	289.6	173.7	281.6
30		2001	2 911.9	212.3	283.2	461.5	452.0	421.7
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2002	146 562.4	19 081.7	17 341.2	18 545.2	15 892.6	15 229.4
34		2001	146 329.8	19 689.0	17 662.0	17 251.6	16 021.8	15 790.8
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld. Lab.	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	4 052.2	682.9	661.6	634.7	452.3	397.3
44		2001	3 710.2	675.2	622.3	584.0	404.0	300.0
45	- Ontario	2002	10 659.3	2 233.6	2 114.7	1 974.7	1 534.4	998.9
46		2001	10 807.5	2 596.3	2 216.0	2 120.4	1 437.2	698.7
47	- Manitoba	2002	908.2	218.6	171.6	196.0	110.5	78.0
48		2001	1 016.9	241.1	249.4	193.7	111.9	59.3
49	- Saskatchewan	2002	1 206.2	272.5	220.3	282.4	156.7	100.0
50		2001	1 100.9	255.2	284.4	207.6	132.2	68.7
51	- Alberta	2002	15 471.2	2 295.4	2 012.2	2 338.4	1 944.9	1 548.0
52		2001	14 918.4	2 185.8	1 994.4	1 994.4	1 808.3	1 637.9
53	- British Columbia	2002	2 544.0	525.7	442.1	511.4	303.4	223.4
54		2001	2 465.0	492.0	469.2	407.3	311.1	203.2
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	59.8	6.5	5.6	6.2	5.4	6.3
58		2001	68.7	8.1	7.0	6.7	7.7	8.3
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2002	34 900.9	6 235.2	5 628.1	5 943.8	4 507.6	3 351.9
62		2001	34 087.6	6 453.7	6 018.5	5 514.1	4 212.4	2 976.1
63	Exports	2002	79 365.6	9 414.4	8 894.2	9 384.9	8 215.2	8 194.7
64		2001	81 711.1	10 684.7	9 074.1	9 340.0	8 508.1	8 456.6
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	16 439.9	2 056.1	1 806.2	1 950.9	1 921.7	1 858.1
66		2001	14 328.0	1 729.7	1 675.4	1 679.9	1 554.6	1 515.3
67	Deliveries to distributor storage	2002	12 620.8	683.3	636.1	879.1	1 049.9	1 728.6
68		2001	11 626.5	121.0	263.7	304.1	1 178.2	2 475.3
69	Line pack fluctuation	2002	- 249.1	-18.9	-36.7	-35.8	-25.3	-16.6
70		2001	-45.6	32.1	43.9	75.6	-30.0	-7.0
71	Pipeline Fuel	2002	4 238.2	524.7	453.6	498.9	424.2	444.7
72		2001	4 030.5	554.1	533.9	444.6	364.5	352.1
73	Pipeline losses	2002	- 753.9	186.9	-40.3	-76.6	-200.7	-332.0
74		2001	591.7	113.7	52.5	- 106.7	234.0	22.4
75	TOTAL NET DISPOSITION	2002	146 562.4	19 081.7	17 341.2	18 545.2	15 892.6	15 229.4
76		2001	146 329.8	19 689.0	17 662.0	17 251.6	16 021.8	15 790.8

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

**TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Canada**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								<b>Approvisionnements :</b>
17 680.3	18 281.4	18 042.2	17 371.1			2002	Production originale brute	1
17 896.6	18 754.5	18 598.4	17 648.3	18 794.6	18 281.1	18 902.0	2001	2
166.8	168.3	157.4	212.6			2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
175.9	188.1	179.9	173.8	172.6	157.4	150.1	2001	4
17 513.5	18 113.1	17 884.8	17 158.5			2002	Production originale nette	5
17 720.7	18 566.4	18 418.5	17 474.5	18 622.0	18 123.7	18 751.9	2001	6
1 479.1	1 183.6	903.3	713.3			2002	Moins gaz injecté et stocké	7
1 825.4	1 633.0	1 395.8	1 365.5	1 390.7	1 027.0	946.3	2001	8
<b>16 034.4</b>	<b>16 929.5</b>	<b>16 981.5</b>	<b>16 445.2</b>			2002	<b>Prélèvements nets</b>	<b>9</b>
<b>15 895.3</b>	<b>16 933.4</b>	<b>17 022.7</b>	<b>16 109.0</b>	<b>17 231.3</b>	<b>17 096.7</b>	<b>17 805.6</b>	2001	<b>10</b>
449.7	457.2	442.3	430.4			2002	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
391.8	444.8	448.2	410.5	454.4	449.1	479.0	2001	12
275.6	336.9	316.0	293.3			2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
292.1	332.4	303.8	285.0	383.4	373.9	373.7	2001	14
1 389.9	1 498.5	1 555.8	1 460.8			2002	- Pertes lors de traitement (1)	15
1 434.9	1 559.0	1 593.2	1 285.2	1 615.3	1 515.0	1 511.2	2001	16
487.2	517.1	491.1	484.3			2002	- Utilisation dans les usines (2)	17
492.7	470.3	480.2	470.7	516.5	486.3	492.6	2001	18
-94.0	51.1	144.4	20.0			2002	- Rectifications	19
-135.6	-132.8	-44.1	145.1	-441.1	152.6	194.5	2001	20
13 526.0	14 068.7	14 031.9	13 756.4			2002	Livraison de gaz marchand	21
13 419.4	14 259.7	14 241.4	13 512.5	14 702.8	14 119.8	14 754.6	2001	22
16 034.4	16 929.5	16 981.5	16 445.2			2002	Disposition total	23
15 895.3	16 933.4	17 022.7	16 109.0	17 231.3	17 096.7	17 805.6	2001	24
<b>13 526.0</b>	<b>14 068.7</b>	<b>14 031.9</b>	<b>13 756.4</b>			2002	<b>Total du gaz marchand</b>	<b>25</b>
<b>13 419.4</b>	<b>14 259.7</b>	<b>14 241.4</b>	<b>13 512.5</b>	<b>14 702.8</b>	<b>14 119.8</b>	<b>14 754.6</b>	2001	<b>26</b>
997.3	1 441.1	915.4	938.7			2002	Destockage par les distributeurs	27
949.6	925.1	1 066.6	459.1	664.0	1 376.9	1 663.9	2001	28
251.4	221.7	121.3	202.4			2002	Importations	29
279.3	287.4	219.5	295.0	335.9	293.1	369.5	2001	30
-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	2001		32
<b>14 774.7</b>	<b>15 731.5</b>	<b>15 068.6</b>	<b>14 897.5</b>			2002	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	<b>33</b>
<b>14 648.3</b>	<b>15 472.2</b>	<b>15 527.5</b>	<b>14 266.6</b>	<b>15 702.7</b>	<b>15 789.8</b>	<b>16 788.0</b>	2001	<b>34</b>
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-			2002	Ventes des services - T.-N.-L.	35
-	-	-	-	-	-	2001		36
-	-	-	-	-	-	2002	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	2001		38
-	-	-	-	-	-	2002	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	2001		40
-	-	-	-	-	-	2002	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	2001		42
309.0	296.5	300.8	317.1			2002	- Québec	43
277.7	270.8	271.5	304.7	433.3	507.7	570.9	2001	44
559.5	447.9	393.4	402.2			2002	- Ontario	45
493.1	361.6	438.4	445.8	778.9	1 138.6	1 636.1	2001	46
41.3	23.8	28.1	40.3			2002	- Manitoba	47
43.0	38.0	36.1	44.4	107.3	118.8	191.4	2001	48
42.8	33.7	37.5	60.3			2002	- Saskatchewan	49
39.0	30.5	33.1	50.2	129.2	161.4	254.0	2001	50
1 283.7	1 226.4	1 370.7	1 451.5			2002	- Alberta	51
1 238.9	1 363.9	1 262.4	1 256.6	1 696.2	1 850.6	2 167.3	2001	52
133.5	129.1	121.6	153.8			2002	- Colombie-Britannique	53
160.8	139.6	135.4	146.4	300.2	392.4	481.9	2001	54
-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	2001		56
6.6	7.5	7.1	8.6			2002	- Territoires du Nord-Ouest	57
7.9	8.3	7.4	7.3	7.9	7.3	7.0	2001	58
-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	2001		60
<b>2 376.4</b>	<b>2 164.9</b>	<b>2 259.2</b>	<b>2 433.8</b>			2002	<b>Total des ventes services de gaz</b>	<b>61</b>
<b>2 260.4</b>	<b>2 212.7</b>	<b>2 184.3</b>	<b>2 255.4</b>	<b>3 453.0</b>	<b>4 176.8</b>	<b>5 308.6</b>	2001	<b>62</b>
8 324.7	8 888.2	9 093.7	8 955.6			2002	Exportations	63
8 387.2	9 400.6	9 515.1	8 344.7	9 189.8	8 661.1	8 677.5	2001	64
1 610.9	1 809.6	1 706.4	1 720.0			2002	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
1 443.9	1 411.2	1 732.9	1 585.1	1 891.8	1 822.5	1 815.4	2001	66
2 156.2	2 304.6	1 689.0	1 494.0			2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
2 166.0	1 975.9	1 647.7	1 494.6	548.5	731.6	472.6	2001	68
-27.2	-46.7	-40.4	-1.5			2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-68.6	-52.5	-8.5	-30.6	-6.3	-23.0	-3.5	2001	70
437.6	528.0	478.2	448.3			2002	Gaz consommé dans les réseaux	71
383.9	474.8	477.2	445.4	437.4	383.9	400.7	2001	72
-103.9	82.9	-117.5	-152.7			2002	Pertes dans les pipelines	73
75.5	49.5	-21.2	172.0	188.5	36.9	116.7	2001	74
<b>14 774.7</b>	<b>15 731.5</b>	<b>15 068.6</b>	<b>14 897.5</b>			2002	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	<b>75</b>
<b>14 648.3</b>	<b>15 472.2</b>	<b>15 527.5</b>	<b>14 266.6</b>	<b>15 702.7</b>	<b>15 789.8</b>	<b>16 788.0</b>	2001	<b>76</b>

Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Newfoundland and Labrador

		Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	2 377.4	246.5	261.0	273.0	303.2	298.5
2		2001	1 908.8	211.6	208.4	228.7	222.7	234.5
3	Less field flared and waste	2002	464.5	24.7	66.5	87.2	96.5	71.0
4		2001	67.1	5.3	2.9	13.7	5.4	7.3
5	Net new production	2002	1 912.9	221.8	194.5	185.8	206.7	227.5
6		2001	1 841.7	206.3	205.5	215.0	217.3	227.2
7	Less injected and stored	2002	1 750.1	207.5	181.6	172.6	186.2	207.8
8		2001	1 729.1	194.4	193.2	202.2	204.5	213.5
9	Net withdrawals	2002	162.8	14.3	12.9	13.2	20.5	19.7
10		2001	112.6	11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
11	Field disposition and usage	2002	162.8	14.3	12.9	13.2	20.5	19.7
12		2001	112.6	11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	-	-	-	-	-	-
16		2001	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2002	-	-	-	-	-	-
20		2001	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2002	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2002	162.8	14.3	12.9	13.2	20.5	19.7
24		2001	112.6	11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
25	Total marketable gas	2002	-	-	-	-	-	-
26		2001	-	-	-	-	-	-
27	Received from distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2002	-	-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	-	-	-	-	-	-
46		2001	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
52		2001	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-
54		2001	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2002	-	-	-	-	-	-
62		2001	-	-	-	-	-	-
63	Exports	2002	-	-	-	-	-	-
64		2001	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	-	-	-	-	-	-
66		2001	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
68		2001	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2002	-	-	-	-	-	-
70		2001	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2002	-	-	-	-	-	-
72		2001	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-	-	-	-	-	-
74		2001	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2002	-	-	-	-	-	-
76		2001	-	-	-	-	-	-

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Terre-Neuve-et-Labrador

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
							<b>Approvisionnements :</b>	
290.4	295.0	235.6	174.2			2002	Production originale brute	1
191.8	219.6	192.9	198.6	228.3	225.7	2001		2
16.0	27.9	7.8	66.9			2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
2.7	15.1	8.2	6.5	9.1	8.3	2001		4
274.4	267.1	227.8	107.3			2002	Production originale nette	5
189.1	204.5	184.7	192.1	219.2	217.4	2001		6
247.2	242.2	211.6	93.4			2002	Moins gaz injecté et stocké	7
176.6	191.8	172.6	180.3	205.5	204.2	2001		8
27.2	24.9	16.2	13.9			2002	<b>Prélèvements nets</b>	9
12.5	12.7	12.1	11.8	13.7	13.2	2001		10
27.2	24.9	16.2	13.9			2002	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
12.5	12.7	12.1	11.8	13.7	13.2	2001		12
-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	2001		14
-	-	-	-	-	-	2002	- Pertes lors de traitement	15
-	-	-	-	-	-	2001		16
-	-	-	-	-	-	2002	- Utilisation dans les usines	17
-	-	-	-	-	-	2001		18
-	-	-	-	-	-	2002	- Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	2001		20
-	-	-	-	-	-	2002	Livraison de gaz marchand	21
-	-	-	-	-	-	2001		22
27.2	24.9	16.2	13.9			2002	Disposition total	23
12.5	12.7	12.1	11.8	13.7	13.2	2001		24
-	-	-	-	-	-	2002	<b>Total du gaz marchand</b>	25
-	-	-	-	-	-	2001		26
-	-	-	-	-	-	2002	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	2001		28
-	-	-	-	-	-	2002	Importations	29
-	-	-	-	-	-	2001		30
-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	2001		32
-	-	-	-	-	-	2002	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	33
-	-	-	-	-	-	2001		34
							<b>Utilisation :</b>	
-	-	-	-	-	-	2002	Ventes des services - T.-N.-L.	35
-	-	-	-	-	-	2001		36
-	-	-	-	-	-	2002	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	2001		38
-	-	-	-	-	-	2002	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	2001		40
-	-	-	-	-	-	2002	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	2001		42
-	-	-	-	-	-	2002	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	2001		44
-	-	-	-	-	-	2002	- Ontario	45
-	-	-	-	-	-	2001		46
-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	2001		48
-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	2001		50
-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	2001		52
-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique	53
-	-	-	-	-	-	2001		54
-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	2001		56
-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	2001		58
-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	2001		60
-	-	-	-	-	-	2002	<b>Total des ventes services de gaz</b>	61
-	-	-	-	-	-	2001		62
-	-	-	-	-	-	2002	Exportations	63
-	-	-	-	-	-	2001		64
-	-	-	-	-	-	2002	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	2001		66
-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	2001		68
-	-	-	-	-	-	2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-	-	-	-	-	2001		70
-	-	-	-	-	-	2002	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	2001		72
-	-	-	-	-	-	2002	Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	2001		74
-	-	-	-	-	-	2002	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	75
-	-	-	-	-	-	2001		76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Nova Scotia

		Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	4 130.4	466.6	427.7	488.5	453.4	426.7
2		2001	3 894.0	384.2	391.2	440.3	391.0	450.6
3	Less field flared and waste	2002	2.7	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3
4		2001	2.6	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3
5	Net new production	2002	4 127.7	466.3	427.4	488.2	453.1	426.4
6		2001	3 891.4	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2002	<b>4 127.7</b>	<b>466.3</b>	<b>427.4</b>	<b>488.2</b>	<b>453.1</b>	<b>426.4</b>
10		2001	<b>3 891.4</b>	<b>384.0</b>	<b>390.9</b>	<b>440.0</b>	<b>390.7</b>	<b>450.3</b>
11	Field disposition and usage	2002	8.1	0.9	1.0	1.0	0.8	0.9
12		2001	8.8	1.0	1.0	1.0	0.9	1.1
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	296.7	25.5	27.2	30.4	26.9	35.0
16		2001	245.7	15.2	15.9	21.8	23.8	34.9
17	- Plant uses	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	9.9	4.6	3.2	2.1	-	-
19	- Adjustment	2002	- 118.0	-6.2	-10.5	-9.6	-9.6	-19.8
20		2001	-50.2	-2.4	-2.5	-2.7	-5.1	-11.2
21	Deliveries of marketable gas	2002	3 940.9	446.1	409.7	466.4	435.0	410.3
22		2001	3 677.2	365.6	373.3	417.8	371.1	425.5
23	Total disposition	2002	4 127.7	466.3	427.4	488.2	453.1	426.4
24		2001	3 891.4	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
25	<b>Total marketable gas</b>	2002	<b>3 940.9</b>	<b>446.1</b>	<b>409.7</b>	<b>466.4</b>	<b>435.0</b>	<b>410.3</b>
26		2001	<b>3 677.2</b>	<b>365.6</b>	<b>373.3</b>	<b>417.8</b>	<b>371.1</b>	<b>425.5</b>
27	Received from distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2002	<b>3 940.9</b>	<b>446.1</b>	<b>409.7</b>	<b>466.4</b>	<b>435.0</b>	<b>410.3</b>
34		2001	<b>3 677.2</b>	<b>365.6</b>	<b>373.3</b>	<b>417.8</b>	<b>371.1</b>	<b>425.5</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld. Lab.	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	-	-	-	-	-	-
46		2001	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
52		2001	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-
54		2001	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2002	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
62		2001	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
63	Exports	2002	3 255.3	368.9	343.3	412.4	393.7	307.7
64		2001	3 692.6	366.1	370.9	422.5	369.1	426.8
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	714.3	84.1	75.0	62.9	49.7	98.0
66		2001	25.8	1.4	1.5	1.7	1.9	2.1
67	Deliveries to distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
68		2001	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2002	-26.0	-4.3	-6.4	-6.2	-8.4	0.2
70		2001	-25.3	-1.9	0.9	-6.4	0.1	-3.4
71	Pipeline Fuel	2002	-	-	-	-	-	-
72		2001	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-2.7	-2.6	-2.2	-2.7	-	4.4
74		2001	-15.9	-26.2	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2002	<b>3 940.9</b>	<b>446.1</b>	<b>409.7</b>	<b>466.4</b>	<b>435.0</b>	<b>410.3</b>
76		2001	<b>3 677.2</b>	<b>365.6</b>	<b>373.3</b>	<b>417.8</b>	<b>371.1</b>	<b>425.5</b>



TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Nouvelle-Écosse

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnements :								
448.2	473.7	481.6	464.0			2002	Production originale brute	1
429.3	447.2	491.2	469.0	496.2	467.5	517.8	2001	2
0.3	0.3	0.3	0.3			2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.3	0.3	2001	4
447.9	473.4	481.3	463.7			2002	Production originale nette	5
429.0	446.9	490.9	468.7	495.8	467.2	517.5	2001	6
-	-	-	-			2002	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	2001	8
447.9	473.4	481.3	463.7			2002	Prélèvements nets	9
429.0	446.9	490.9	468.7	495.8	467.2	517.5	2001	10
0.9	0.9	0.9	0.8			2002	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
1.0	0.9	0.9	1.0	1.0	0.9	0.9	2001	12
-	-	-	-			2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	2001	14
40.0	39.0	36.2	36.5			2002	- Pertes lors de traitement	15
33.8	28.1	43.7	28.5	24.4	30.8	23.3	2001	16
-	-	-	-			2002	- Utilisation dans les usines	17
-	-	-	-	-	-	-	2001	18
-18.7	-15.2	-13.4	-15.0			2002	- Rectifications	19
-10.4	-2.8	-11.7	-1.4	-1.5	-4.1	-2.9	2001	20
425.7	448.7	457.6	441.4			2002	Livraison de gaz marchand	21
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	2001	22
447.9	473.4	481.3	463.7			2002	Disposition total	23
429.0	446.9	490.9	468.7	495.8	467.2	517.5	2001	24
425.7	448.7	457.6	441.4			2002	Total du gaz marchand	25
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	2001	26
-	-	-	-			2002	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	-	2001	28
-	-	-	-			2002	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	2001	30
-	-	-	-			2002	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	2001	32
425.7	448.7	457.6	441.4			2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	2001	34
Utilisation :								
-	-	-	-			2002	Ventes des services - T.-N.-L.	35
-	-	-	-	-	-	-	2001	36
-	-	-	-			2002	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	2001	38
-	-	-	-			2002	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	2001	40
-	-	-	-			2002	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	2001	42
-	-	-	-			2002	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	2001	44
-	-	-	-			2002	- Ontario	45
-	-	-	-	-	-	-	2001	46
-	-	-	-			2002	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	2001	48
-	-	-	-			2002	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	2001	50
-	-	-	-			2002	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	2001	52
-	-	-	-			2002	- Colombie-Britannique	53
-	-	-	-	-	-	-	2001	54
-	-	-	-			2002	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	2001	56
-	-	-	-			2002	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	2001	58
-	-	-	-			2002	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	2001	60
-	-	-	-			2002	Total des ventes services de gaz	61
-	-	-	-	-	-	-	2001	62
351.0	362.9	354.1	361.3			2002	Exportations	63
406.2	424.2	462.5	444.3	474.9	442.5	494.8	2001	64
75.2	90.9	103.5	75.0			2002	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
2.0	5.1	5.1	5.0	5.2	5.4	6.5	2001	66
-	-	-	-			2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	-	2001	68
0.2	-3.4	-1.4	3.7			2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-3.6	-3.2	-3.3	-4.5	-2.9	-3.3	-5.1	2001	70
-	-	-	-			2002	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	-	2001	72
-0.7	-1.7	1.4	1.4			2002	Pertes dans les pipelines	73
-	-5.4	-6.3	-4.2	-5.3	-5.0	-	2001	74
425.7	448.7	457.6	441.4			2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	2001	76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Ontario

		Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	275.1	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
2		2001	259.0	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
3	Less field flared and waste	2002	-	-	-	-	-	-
4		2001	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2002	275.1	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
6		2001	259.0	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>275.1</b>	<b>32.9</b>	<b>28.7</b>	<b>31.1</b>	<b>30.8</b>	<b>31.9</b>
10		<b>2001</b>	<b>259.0</b>	<b>35.8</b>	<b>25.5</b>	<b>29.5</b>	<b>24.7</b>	<b>27.4</b>
11	Field disposition and usage	2002	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	-	-	-	-	-	-
16		2001	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2002	-	-	-	-	-	-
20		2001	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2002	275.1	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
22		2001	259.0	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
23	Total disposition	2002	275.1	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
24		2001	259.0	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2002</b>	<b>275.1</b>	<b>32.9</b>	<b>28.7</b>	<b>31.1</b>	<b>30.8</b>	<b>31.9</b>
26		<b>2001</b>	<b>259.0</b>	<b>35.8</b>	<b>25.5</b>	<b>29.5</b>	<b>24.7</b>	<b>27.4</b>
27	Received from distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>275.1</b>	<b>32.9</b>	<b>28.7</b>	<b>31.1</b>	<b>30.8</b>	<b>31.9</b>
34		<b>2001</b>	<b>259.0</b>	<b>35.8</b>	<b>25.5</b>	<b>29.5</b>	<b>24.7</b>	<b>27.4</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld. Lab.	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	275.1	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
46		2001	259.0	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
52		2001	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-
54		2001	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2002</b>	<b>275.1</b>	<b>32.9</b>	<b>28.7</b>	<b>31.1</b>	<b>30.8</b>	<b>31.9</b>
62		<b>2001</b>	<b>259.0</b>	<b>35.8</b>	<b>25.5</b>	<b>29.5</b>	<b>24.7</b>	<b>27.4</b>
63	Exports	2002	-	-	-	-	-	-
64		2001	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	-	-	-	-	-	-
66		2001	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
68		2001	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2002	-	-	-	-	-	-
70		2001	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2002	-	-	-	-	-	-
72		2001	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-	-	-	-	-	-
74		2001	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>275.1</b>	<b>32.9</b>	<b>28.7</b>	<b>31.1</b>	<b>30.8</b>	<b>31.9</b>
76		<b>2001</b>	<b>259.0</b>	<b>35.8</b>	<b>25.5</b>	<b>29.5</b>	<b>24.7</b>	<b>27.4</b>

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Ontario

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
								<b>Approvisionnements :</b>	
29.7	29.6	32.5	27.9				2002	Production originale brute	1
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001		2
-	-	-	-	-	-	-	2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
-	-	-	-	-	-	-	2001		4
29.7	29.6	32.5	27.9				2002	Production originale nette	5
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001		6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	2001		8
29.7	29.6	32.5	27.9				2002	<b>Prélèvements nets</b>	9
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001		10
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
-	-	-	-	-	-	-	2001		12
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	2001		14
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Pertes lors de traitement	15
-	-	-	-	-	-	-	2001		16
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Utilisation dans les usines	17
-	-	-	-	-	-	-	2001		18
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	-	2001		20
29.7	29.6	32.5	27.9				2002	Livraison de gaz marchand	21
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001		22
29.7	29.6	32.5	27.9				2002	Disposition total	23
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001		24
29.7	29.6	32.5	27.9				2002	<b>Total du gaz marchand</b>	25
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001		26
-	-	-	-	-	-	-	2002	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	-	2001		28
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	2001		30
-	-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	2001		32
29.7	29.6	32.5	27.9				2002	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	33
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001		34
								<b>Utilisation :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes des services - T.-N.-L.	35
-	-	-	-	-	-	-	2001		36
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	2001		38
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	2001		40
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	2001		42
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	2001		44
29.7	29.6	32.5	27.9				2002	- Ontario	45
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001		46
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	2001		48
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	2001		50
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	2001		52
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique	53
-	-	-	-	-	-	-	2001		54
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	2001		56
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	2001		58
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	2001		60
29.7	29.6	32.5	27.9				2002	<b>Total des ventes services de gaz</b>	61
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001		62
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportations	63
-	-	-	-	-	-	-	2001		64
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	-	2001		66
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	-	2001		68
-	-	-	-	-	-	-	2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-	-	-	-	-	-	2001		70
-	-	-	-	-	-	-	2002	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	-	2001		72
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	-	2001		74
29.7	29.6	32.5	27.9				2002	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	75
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001		76



**TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Saskatchewan**

		Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	6 207.6	712.2	645.5	710.7	686.0	700.5
2		2001	6 209.2	712.0	633.9	716.3	678.8	708.4
3	Less field flared and waste	2002	407.6	45.2	42.5	48.6	45.9	49.5
4		2001	410.7	44.9	42.0	48.8	45.6	51.3
5	Net new production	2002	5 800.0	667.0	603.0	662.1	640.1	651.0
6		2001	5 798.5	667.1	591.9	667.5	633.2	657.1
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2002	<b>5 800.0</b>	<b>667.0</b>	<b>603.0</b>	<b>662.1</b>	<b>640.1</b>	<b>651.0</b>
10		2001	<b>5 798.5</b>	<b>667.1</b>	<b>591.9</b>	<b>667.5</b>	<b>633.2</b>	<b>657.1</b>
11	Field disposition and usage	2002	711.2	86.2	71.4	76.6	71.5	68.6
12		2001	719.6	85.6	70.7	76.9	71.4	71.1
13	Gathering system disposition and uses	2002	478.2	79.7	65.3	70.6	66.0	63.0
14		2001	482.2	79.2	64.6	70.8	65.9	65.3
15	- Shrinkage	2002	64.8	8.6	6.8	6.9	5.9	6.5
16		2001	65.5	8.5	6.7	6.9	5.9	6.7
17	- Plant uses	2002	74.1	10.5	10.0	9.5	9.9	9.1
18		2001	74.7	10.4	9.9	9.5	9.9	9.4
19	- Adjustment	2002	-176.5	-69.1	-38.9	-35.6	-29.3	-11.8
20		2001	-245.5	-64.0	-43.3	-32.5	-35.0	-30.1
21	Deliveries of marketable gas	2002	4 648.2	551.1	488.4	534.1	516.1	515.6
22		2001	4 702.0	547.4	483.3	535.9	515.1	534.7
23	Total disposition	2002	5 800.0	667.0	603.0	662.1	640.1	651.0
24		2001	5 798.5	667.1	591.9	667.5	633.2	657.1
25	<b>Total marketable gas</b>	2002	<b>4 648.2</b>	<b>551.1</b>	<b>488.4</b>	<b>534.1</b>	<b>516.1</b>	<b>515.6</b>
26		2001	<b>4 702.0</b>	<b>547.4</b>	<b>483.3</b>	<b>535.9</b>	<b>515.1</b>	<b>534.7</b>
27	Received from distributor storage	2002	619.4	172.2	112.4	184.9	84.8	34.6
28		2001	494.2	108.8	217.7	73.3	21.8	20.9
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2002	<b>5 267.6</b>	<b>723.3</b>	<b>600.8</b>	<b>719.0</b>	<b>600.9</b>	<b>550.2</b>
34		2001	<b>5 196.2</b>	<b>6 965.4</b>	<b>656.2</b>	<b>701.0</b>	<b>609.2</b>	<b>555.6</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld. Lab.	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	2 130.6	258.4	221.4	251.1	289.5	295.9
46		2001	1 772.5	245.7	250.7	203.2	197.6	168.0
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	1 206.2	272.5	220.3	282.4	156.7	100.0
50		2001	1 100.9	255.2	284.4	207.6	132.2	68.7
51	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
52		2001	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-
54		2001	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2002	<b>3 336.8</b>	<b>530.9</b>	<b>441.7</b>	<b>533.5</b>	<b>446.2</b>	<b>395.9</b>
62		2001	<b>2 873.4</b>	<b>500.9</b>	<b>535.1</b>	<b>410.8</b>	<b>329.8</b>	<b>236.7</b>
63	Exports	2002	15.1	1.6	0.8	1.0	0.6	1.3
64		2001	16.2	0.9	0.8	1.1	0.8	0.9
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	693.7	157.0	149.2	174.0	141.1	27.4
66		2001	1 014.8	105.0	127.1	131.7	115.5	129.8
67	Deliveries to distributor storage	2002	1 023.0	1.2	-	-	9.8	126.8
68		2001	1 024.6	21.3	-	20.9	68.6	165.8
69	Line pack fluctuation	2002	-0.6	-0.4	-0.3	-	0.2	1.0
70		2001	-2.1	-1.3	1.0	-0.5	-1.4	1.0
71	Pipeline Fuel	2002	55.9	7.4	6.3	6.7	5.6	5.5
72		2001	53.4	7.6	6.7	6.9	5.4	5.5
73	Pipeline losses	2002	143.7	25.6	3.1	3.8	-2.6	-7.7
74		2001	215.9	21.8	30.3	38.3	18.2	15.9
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2002	<b>5 267.6</b>	<b>723.3</b>	<b>600.8</b>	<b>719.0</b>	<b>600.9</b>	<b>550.2</b>
76		2001	<b>5 196.2</b>	<b>6 965.4</b>	<b>656.2</b>	<b>701.0</b>	<b>609.2</b>	<b>555.6</b>

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Saskatchewan

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								<b>Approvisionnements :</b>
676.2	696.1	700.3	680.1			2002	Production originale brute	1
679.9	697.6	701.0	681.3	711.6	691.6	717.6	2001	2
47.7	41.1	43.5	43.6			2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
44.1	44.5	44.0	45.5	45.5	39.9	39.9	2001	4
628.5	655.0	656.8	636.5			2002	Production originale nette	5
635.8	653.1	657.0	635.8	666.1	651.7	677.7	2001	6
-	-	-	-	-	-	2002	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	2001		8
628.5	655.0	656.8	636.5			2002	Prélèvements nets	9
635.8	653.1	657.0	635.8	666.1	651.7	677.7	2001	10
83.2	89.1	85.2	79.4			2002	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
85.1	90.9	86.1	81.8	88.3	87.6	95.0	2001	12
32.7	36.5	32.7	31.7			2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
33.5	37.2	33.0	32.7	35.2	32.9	37.9	2001	14
7.5	7.9	7.8	6.9			2002	- Pertes lors de traitement	15
7.7	8.1	7.9	7.1	7.0	6.8	6.7	2001	16
5.1	6.8	6.4	6.8			2002	- Utilisation dans les usines	17
5.2	6.9	6.5	7.0	6.1	6.8	5.5	2001	18
-3.9	1.0	6.7	4.4			2002	- Rectifications	19
-11.2	-14.1	0.2	-15.5	-18.3	-14.7	-21.3	2001	20
503.9	513.7	518.0	507.3			2002	Livraison de gaz marchand	21
515.5	524.1	523.3	522.7	547.8	532.3	553.9	2001	22
628.5	655.0	656.8	636.5			2002	Disposition total	23
635.8	653.1	657.0	635.8	666.1	651.7	677.7	2001	24
503.9	513.7	518.0	507.3			2002	Total du gaz marchand	25
515.5	524.1	523.3	522.7	547.8	532.3	553.9	2001	26
8.2	0.2	1.9	20.2			2002	Destockage par les distributeurs	27
16.6	18.4	16.7	-	14.1	27.3	93.8	2001	28
-	-	-	-	-	-	2002	Importations	29
-	-	-	-	-	-	2001		30
-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	2001		32
512.1	513.9	519.9	527.5			2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
532.1	542.5	540.0	522.7	561.9	559.6	647.7	2001	34
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-			2002	Ventes des services - T.-N.-L.	35
-	-	-	-	-	-	2001		36
-	-	-	-	-	-	2002	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	2001		38
-	-	-	-	-	-	2002	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	2001		40
-	-	-	-	-	-	2002	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	2001		42
-	-	-	-	-	-	2002	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	2001		44
247.9	83.3	250.1	233.0			2002	- Ontario	45
209.5	162.8	161.9	173.1	227.3	238.5	237.5	2001	46
-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	2001		48
42.8	33.7	37.5	60.3			2002	- Saskatchewan	49
39.0	30.5	33.1	50.2	129.2	161.4	254.0	2001	50
-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	2001		52
-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique	53
-	-	-	-	-	-	2001		54
-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	2001		56
-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	2001		58
-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	2001		60
290.7	117.0	287.6	293.3			2002	Total des ventes services de gaz	61
248.5	193.3	195.0	223.3	356.5	399.9	491.5	2001	62
1.7	2.5	1.0	4.6			2002	Exportations	63
0.8	7.0	1.5	2.4	1.0	3.0	1.5	2001	64
3.9	-	3.5	37.6			2002	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
92.6	93.9	110.0	109.2	117.6	98.2	119.0	2001	66
199.7	382.6	173.0	129.9			2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
144.8	210.9	213.6	178.7	51.6	33.0	3.2	2001	68
1.6	-1.4	-1.5	0.2			2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
0.5	-0.1	1.4	-2.7	1.2	0.5	-0.8	2001	70
6.4	6.0	5.6	6.4			2002	Gaz consommé dans les réseaux	71
5.4	5.1	5.1	5.7	5.7	5.9	7.6	2001	72
8.1	7.2	50.7	55.5			2002	Pertes dans les pipelines	73
39.5	32.4	13.4	6.1	28.3	19.1	25.7	2001	74
512.1	513.9	519.9	527.5			2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
532.1	542.5	540.0	522.7	561.9	559.6	647.7	2001	76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Alberta

		Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	126 932.6	15 263.3	13 545.7	15 145.7	14 056.0	14 075.1
2		2001	130 664.3	15 752.2	14 226.2	15 033.2	14 259.6	14 705.2
3	Less field flared and waste	2002	827.1	98.7	87.6	94.8	87.5	90.5
4		2001	1 081.8	126.8	122.4	126.9	117.8	123.1
5	Net new production	2002	126 105.5	15 164.6	13 458.1	15 050.9	13 968.5	13 984.6
6		2001	129 582.5	15 625.4	14 103.8	14 906.3	14 141.8	14 582.1
7	Less injected and stored	2002	7 394.6	553.7	502.8	533.0	1 047.8	1 276.4
8		2001	9 803.9	539.8	481.8	626.2	1 086.0	1 571.7
9	Net withdrawals	2002	118 710.9	14 610.9	12 955.3	14 517.9	12 920.7	12 708.2
10		2001	119 778.6	15 085.6	13 622.0	14 280.1	13 055.8	13 010.4
11	Field disposition and usage	2002	2 480.3	305.2	270.6	293.7	272.8	275.2
12		2001	2 285.6	264.6	243.9	259.9	255.7	240.4
13	Gathering system disposition and uses	2002	2 588.1	344.7	239.6	301.7	283.6	330.3
14		2001	2 490.6	303.0	254.7	313.6	280.1	262.3
15	- Shrinkage (1)	2002	11 422.6	1 331.0	1 236.5	1 355.1	1 278.0	1 205.0
16		2001	10 744.7	1 315.1	1 022.6	1 305.4	1 085.4	1 199.3
17	- Plant uses (2)	2002	3 884.5	435.5	432.1	469.2	518.1	404.7
18		2001	3 624.5	411.4	383.5	417.2	405.9	416.2
19	- Adjustment	2002	1 202.8	455.3	368.9	129.7	-51.7	36.2
20		2001	1 087.1	435.1	477.3	70.5	69.6	-96.3
21	Deliveries of marketable gas	2002	97 132.6	11 739.2	10 407.6	11 968.5	10 619.9	10 456.8
22		2001	99 546.1	12 356.4	11 240.0	11 913.5	10 959.1	10 988.5
23	Total disposition	2002	118 710.9	14 610.9	12 955.3	14 517.9	12 920.7	12 708.2
24		2001	119 778.6	15 085.6	13 622.0	14 280.1	13 055.8	13 010.4
25	Total marketable gas	2002	97 132.6	11 739.2	10 407.6	11 968.5	10 619.9	10 456.8
26		2001	99 546.1	12 356.4	11 240.0	11 913.5	10 959.1	10 988.5
27	Received from distributor storage	2002	14 609.2	3 221.6	3 077.0	2 473.4	1 321.4	730.0
28		2001	13 623.1	3 829.7	2 986.0	1 617.8	1 215.6	959.3
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2002	111 741.8	14 960.8	13 484.6	14 441.9	11 941.3	11 186.8
34		2001	113 169.2	14 927.1	14 226.0	13 531.3	12 174.7	11 947.8
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	4 052.2	682.9	661.6	634.7	452.3	397.3
44		2001	3 710.2	675.2	622.3	584.0	404.0	300.0
45	- Ontario	2002	5 575.4	1 559.4	1 397.0	1 271.1	910.1	242.5
46		2001	5 606.7	1 979.3	1 527.4	1 300.0	646.4	74.4
47	- Manitoba	2002	908.2	218.6	171.6	196.0	110.5	78.0
48		2001	1 016.9	241.1	249.4	193.7	111.9	59.3
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	11 674.8	1 838.5	1 562.1	1 851.4	1 516.6	1 164.6
52		2001	12 450.9	2 023.3	2 038.0	1 846.0	1 573.0	1 378.0
53	- British Columbia	2002	376.1	71.5	55.6	87.8	60.5	38.6
54		2001	315.8	51.3	66.2	46.5	43.4	34.1
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2002	22 586.7	4 370.9	3 847.9	4 041.0	3 050.0	1 921.0
62		2001	23 100.5	4 970.2	4 503.3	3 970.2	2 778.7	1 845.8
63	Exports	2002	67 328.7	8 082.9	7 452.2	7 929.1	6 847.7	6 939.6
64		2001	69 346.3	9 361.0	7 811.1	7 823.6	7 263.1	7 031.3
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	11 671.8	1 399.3	1 202.5	1 261.1	1 296.8	1 349.3
66		2001	9 850.9	1 270.0	1 136.5	1 144.3	1 047.8	989.0
67	Deliveries to distributor storage	2002	7 120.0	672.8	597.9	860.3	574.5	869.2
68		2001	7 470.7	99.7	262.3	283.2	811.8	1 754.5
69	Line pack fluctuation	2002	- 216.1	-15.6	-26.1	-30.2	-22.7	-15.0
70		2001	-86.0	31.0	38.1	30.6	-26.8	-5.6
71	Pipeline Fuel	2002	3 809.3	430.2	395.1	435.7	379.6	407.5
72		2001	3 381.1	456.7	344.7	350.1	286.2	309.6
73	Pipeline losses	2002	- 558.6	20.3	15.1	-55.1	- 184.6	- 284.8
74		2001	105.7	-2.5	130.0	-70.7	13.9	23.2
75	TOTAL NET DISPOSITION	2002	111 741.8	14 960.8	13 484.6	14 441.9	11 941.3	11 186.8
76		2001	113 169.2	14 927.1	14 226.0	13 531.3	12 174.7	11 947.8

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.



TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Alberta

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
Approvisionnement :									
13 410.1	13 907.2	14 022.4	13 507.1			2002	Production originale brute	1	
14 127.0	14 570.7	14 379.7	13 610.5	14 546.6	14 180.8	14 702.5	2001	2	
92.3	90.3	92.8	92.6			2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3	
116.0	117.5	117.2	114.1	108.7	99.9	96.8	2001	4	
13 317.8	13 816.9	13 929.6	13 414.5			2002	Production originale nette	5	
14 011.0	14 453.2	14 262.5	13 496.4	14 437.9	14 080.9	14 605.7	2001	6	
1 231.9	937.4	691.7	619.9			2002	Moins gaz injecté et stocké	7	
1 648.8	1 441.2	1 223.2	1 185.2	1 185.2	822.8	731.0	2001	8	
12 085.9	12 879.5	13 237.9	12 794.6			2002	Prélèvements nets	9	
12 362.2	13 012.0	13 039.3	12 311.2	13 252.7	13 258.1	13 874.7	2001	10	
265.3	266.5	270.4	260.6			2002	Emploi et utilisation sur les chantiers	11	
229.8	268.7	277.3	245.3	282.9	275.1	296.6	2001	12	
242.9	300.4	283.3	261.6			2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13	
258.6	295.2	270.8	252.3	348.2	341.0	335.8	2001	14	
1 141.2	1 277.0	1 340.0	1 258.8			2002	- Pertes lors de traitement (1)	15	
1 202.9	1 282.8	1 311.8	1 019.4	1 336.4	1 241.8	1 251.1	2001	16	
402.7	421.6	395.7	404.9			2002	- Utilisation dans les usines (2)	17	
419.9	391.9	394.7	383.8	437.0	410.6	418.4	2001	18	
-47.2	94.6	170.9	46.1			2002	- Rectifications	19	
-146.7	-9.9	56.3	231.2	-359.8	233.4	407.5	2001	20	
10 081.0	10 519.4	10 777.6	10 562.6			2002	Livraison de gaz marchand	21	
10 397.7	10 783.3	10 728.4	10 179.2	11 208.0	10 756.2	11 165.3	2001	22	
12 085.9	12 879.5	13 237.9	12 794.6			2002	Disposition total	23	
12 362.2	13 012.0	13 039.3	12 311.2	13 252.7	13 258.1	13 874.7	2001	24	
10 081.0	10 519.4	10 777.6	10 562.6			2002	Total du gaz marchand	25	
10 397.7	10 783.3	10 728.4	10 179.2	11 208.0	10 756.2	11 165.3	2001	26	
837.8	1 286.5	811.8	849.7			2002	Destockage par les distributeurs	27	
784.1	820.6	995.2	414.8	587.8	1 127.4	1 263.2	2001	28	
-	-	-	-			2002	Importations	29	
-	-	-	-	-	-	-	2001	30	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	2001	32	
10 918.8	11 805.9	11 589.4	11 412.3			2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33	
11 181.8	11 603.9	11 723.6	10 594.0	11 795.8	11 883.6	12 428.5	2001	34	
Utilisation :									
-	-	-	-			2002	Ventes des services - T.-N.-L.	35	
-	-	-	-	-	-	-	2001	36	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	2001	38	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	2001	40	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	2001	42	
309.0	296.5	300.8	317.1			2002	- Québec	43	
277.7	270.8	271.5	304.7	433.3	507.7	570.9	2001	44	
18.3	158.3	8.6	10.1			2002	- Ontario	45	
19.8	17.2	27.3	14.9	34.7	443.1	859.2	2001	46	
41.3	23.8	28.1	40.3			2002	- Manitoba	47	
43.0	38.0	36.1	44.4	107.3	118.8	191.4	2001	48	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	2001	50	
915.3	858.8	949.9	1 017.6			2002	- Alberta	51	
905.7	909.3	884.1	893.5	1 249.0	1 388.1	1 736.3	2001	52	
21.9	8.6	13.0	18.6			2002	- Colombie-Britannique	53	
22.7	17.8	12.0	21.8	39.4	70.5	93.5	2001	54	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	2001	56	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	2001	58	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	2001	60	
1 305.8	1 346.0	1 300.4	1 403.7			2002	Total des ventes services de gaz	61	
1 268.9	1 253.1	1 231.0	1 279.3	1 863.7	2 528.2	3 451.3	2001	62	
7 004.5	7 625.7	7 787.7	7 659.3			2002	Exportations	63	
7 216.6	7 898.6	8 040.3	6 900.7	7 668.2	7 290.6	7 249.8	2001	64	
1 236.5	1 394.5	1 276.5	1 255.3			2002	Ventes directes (excluant services de gaz)	65	
947.7	1 044.5	1 202.3	1 068.8	1 322.1	1 243.5	1 276.9	2001	66	
1 005.9	881.9	837.4	820.1			2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67	
1 503.7	1 044.3	912.7	798.5	430.4	488.5	162.8	2001	68	
-31.2	-36.1	-38.2	-1.0			2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69	
-67.7	-51.2	-11.3	-23.1	-3.6	-20.7	-4.8	2001	70	
406.8	493.4	446.1	414.9			2002	Gaz consommé dans les réseaux	71	
352.1	434.2	439.0	408.5	384.7	332.4	333.2	2001	72	
-9.5	100.5	-20.5	-140.0			2002	Pertes dans les pipelines	73	
-39.5	-19.6	-90.4	161.3	130.3	21.1	-40.7	2001	74	
10 918.8	11 805.9	11 589.4	11 412.3			2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75	
11 181.8	11 603.9	11 723.6	10 594.0	11 795.8	11 883.6	12 428.5	2001	76	

Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, British Columbia

			Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	2002	23 692.3		2 585.1	2 404.2	2 793.4	2 761.7	2 840.4
2		2001	21 271.1	28 919.8	2 202.5	2 020.6	2 217.8	2 331.5	2 446.7
3	Less field flared and waste	2002	79.4		8.3	7.4	8.9	9.5	5.8
4		2001	104.5	130.4	15.0	10.6	17.5	9.2	12.3
5	Net new production	2002	23 612.9		2 576.8	2 396.8	2 784.5	2 752.2	2 834.6
6		2001	21 166.6	28 789.4	2 187.5	2 010.0	2 200.3	2 322.3	2 434.4
7	Less injected and stored	2002	4.0		-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2002	<b>23 608.9</b>		<b>2 576.8</b>	<b>2 396.8</b>	<b>2 784.5</b>	<b>2 752.2</b>	<b>2 834.6</b>
10		2001	<b>21 166.6</b>	<b>28 789.4</b>	<b>2 187.5</b>	<b>2 010.0</b>	<b>2 200.3</b>	<b>2 322.3</b>	<b>2 434.4</b>
11	Field disposition and usage	2002	665.5		80.0	69.1	76.2	76.1	69.9
12		2001	628.9	842.0	73.1	68.1	67.3	70.3	72.7
13	Gathering system disposition and uses	2002	-		-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	1 597.3		208.1	178.6	196.3	187.6	187.6
16		2001	1 820.1	2 445.6	198.8	217.5	212.6	210.8	203.1
17	- Plant uses	2002	612.8		75.8	47.4	56.9	63.9	78.2
18		2001	573.1	743.5	66.7	67.7	63.2	59.7	63.8
19	- Adjustment	2002	- 190.8		- 119.0	-48.0	169.7	-76.7	-28.0
20		2001	- 366.2	- 678.5	19.3	4.7	-19.1	- 137.4	-2.3
21	Deliveries of marketable gas	2002	20 924.1		2 331.9	2 149.7	2 285.4	2 501.3	2 526.9
22		2001	18 510.7	25 436.8	1 829.6	1 652.0	1 876.3	2 118.9	2 097.1
23	Total disposition	2002	23 608.9		2 576.8	2 396.8	2 784.5	2 752.2	2 834.6
24		2001	21 166.6	28 789.4	2 187.5	2 010.0	2 200.3	2 322.3	2 434.4
25	<b>Total marketable gas</b>	2002	<b>20 924.1</b>		<b>2 331.9</b>	<b>2 149.7</b>	<b>2 285.4</b>	<b>2 501.3</b>	<b>2 526.9</b>
26		2001	<b>18 510.7</b>	<b>25 436.8</b>	<b>1 829.6</b>	<b>1 652.0</b>	<b>1 876.3</b>	<b>2 118.9</b>	<b>2 097.1</b>
27	Received from distributor storage	2002	1 345.4		209.2	212.0	210.7	104.0	133.3
28		2001	1 527.2	2 118.4	284.0	287.5	206.6	223.7	191.4
29	Imports	2002	-		-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-		-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2002	<b>22 269.5</b>		<b>2 541.1</b>	<b>2 361.7</b>	<b>2 496.1</b>	<b>2 605.3</b>	<b>2 660.2</b>
34		2001	<b>20 037.9</b>	<b>27 555.2</b>	<b>2 113.6</b>	<b>1 939.5</b>	<b>2 082.9</b>	<b>2 342.6</b>	<b>2 288.5</b>
<b>Disposition :</b>									
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-		-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-		-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-		-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-		-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-		-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	855.3		126.0	123.4	131.8	130.3	147.0
46		2001	979.2	1 398.1	123.2	129.2	126.2	116.5	117.5
47	- Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-		-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	3 796.4		456.9	450.1	487.0	428.3	383.4
52		2001	2 467.5	3 808.2	162.5	148.4	148.4	235.3	259.9
53	- British Columbia	2002	1 303.0		340.1	280.6	328.7	142.7	82.7
54		2001	1 139.5	1 748.8	329.4	296.5	248.1	155.6	53.1
55	- Yukon	2002	-		-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-		-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-		-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2002	<b>5 954.7</b>		<b>923.0</b>	<b>854.1</b>	<b>947.5</b>	<b>701.3</b>	<b>613.1</b>
62		2001	<b>4 586.2</b>	<b>6 955.1</b>	<b>615.1</b>	<b>557.9</b>	<b>522.7</b>	<b>507.4</b>	<b>430.5</b>
63	Exports	2002	8 766.5		961.0	1 097.9	1 042.4	973.2	946.1
64		2001	8 656.0	11 558.1	956.7	891.3	1 092.8	875.1	997.6
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	3 360.1		415.7	379.5	452.9	434.1	383.4
66		2001	3 436.5	4 771.8	353.3	410.3	402.2	389.4	394.4
67	Deliveries to distributor storage	2002	4 157.9		9.3	38.2	18.8	465.6	732.6
68		2001	2 409.4	2 992.6	-	1.4	-	297.8	444.7
69	Line pack fluctuation	2002	-6.4		1.4	-3.9	0.6	5.6	-2.8
70		2001	67.8	74.5	4.3	3.9	51.9	-1.9	1.0
71	Pipeline Fuel	2002	373.0		87.1	52.2	56.5	39.0	31.7
72		2001	596.0	748.5	89.8	182.5	87.6	72.9	37.0
73	Pipeline losses	2002	- 336.3		143.6	-56.3	-22.6	-13.5	-43.9
74		2001	286.0	454.6	94.4	- 107.8	-74.3	201.9	-16.7
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2002	<b>22 269.5</b>		<b>2 541.1</b>	<b>2 361.7</b>	<b>2 496.1</b>	<b>2 605.3</b>	<b>2 660.2</b>
76		2001	<b>20 037.9</b>	<b>27 555.2</b>	<b>2 113.6</b>	<b>1 939.5</b>	<b>2 082.9</b>	<b>2 342.6</b>	<b>2 288.5</b>

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Colombie-Britannique

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
								<b>Approvisionnement :</b>	
2 696.3	2 741.7	2 444.7	2 424.8				2002	Production originale brute	1
2 315.7	2 617.3	2 624.8	2 494.2	2 599.2	2 506.4	2 543.1	2001		2
10.0	8.4	12.4	8.7				2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
12.6	10.3	9.9	7.1	8.6	8.7	8.6	2001		4
2 686.3	2 733.3	2 432.3	2 416.1				2002	Production originale nette	5
2 303.1	2 607.0	2 614.9	2 487.1	2 590.6	2 497.7	2 534.5	2001		6
-	4.0	-	-	-	-	-	2002	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	2001		8
2 686.3	2 729.3	2 432.3	2 416.1				2002	<b>Prélèvements nets</b>	9
2 303.1	2 607.0	2 614.9	2 487.1	2 590.6	2 497.7	2 534.5	2001		10
73.1	75.8	69.6	75.7				2002	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
63.4	71.6	71.8	70.6	68.5	72.3	72.3	2001		12
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	2001		14
182.3	154.6	154.5	147.7				2002	- Pertes lors de traitement	15
169.7	209.8	197.9	199.9	215.7	204.9	204.9	2001		16
69.5	78.0	77.9	65.2				2002	- Utilisation dans les usines	17
56.4	59.9	66.5	69.2	61.0	54.7	54.7	2001		18
-24.2	-29.3	-19.8	-15.5				2002	- Rectifications	19
32.7	-106.0	-88.9	-69.2	-61.5	-62.0	-188.8	2001		20
2 385.6	2 450.2	2 150.1	2 143.0				2002	Livraison de gaz marchand	21
1 980.9	2 371.7	2 367.6	2 216.6	2 306.9	2 227.8	2 391.4	2001		22
2 686.3	2 729.3	2 432.3	2 416.1				2002	Disposition total	23
2 303.1	2 607.0	2 614.9	2 487.1	2 590.6	2 497.7	2 534.5	2001		24
2 385.6	2 450.2	2 150.1	2 143.0				2002	<b>Total du gaz marchand</b>	25
1 980.9	2 371.7	2 367.6	2 216.6	2 306.9	2 227.8	2 391.4	2001		26
151.3	154.4	101.7	68.8				2002	Destockage par les distributeurs	27
148.9	86.1	54.7	44.3	62.1	222.2	306.9	2001		28
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	2001		30
-	-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	2001		32
2 536.9	2 604.6	2 251.8	2 211.8				2002	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	33
2 129.8	2 457.8	2 422.3	2 260.9	2 369.0	2 450.0	2 698.3	2001		34
								<b>Utilisation :</b>	
-	-	-	-				2002	Ventes des services - T.-N.-L.	35
-	-	-	-	-	-	-	2001		36
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	2001		38
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	2001		40
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	2001		42
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	2001		44
138.5	56.5	-	1.8				2002	- Ontario	45
114.8	57.6	98.1	96.1	150.0	131.8	137.1	2001		46
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	2001		48
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	2001		50
368.4	367.6	420.8	433.9				2002	- Alberta	51
333.2	454.6	378.3	363.1	447.2	462.5	431.0	2001		52
18.1	20.9	19.6	69.6				2002	- Colombie-Britannique	53
52.3	-	-	4.5	131.5	197.4	280.4	2001		54
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	2001		56
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	2001		58
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	2001		60
525.0	445.0	440.4	505.3				2002	<b>Total des ventes services de gaz</b>	61
500.3	512.2	476.4	463.7	728.7	791.7	848.5	2001		62
967.5	897.1	950.9	930.4				2002	Exportations	63
763.6	1 070.8	1 010.8	997.3	1 045.7	925.0	931.4	2001		64
295.3	324.2	322.9	352.1				2002	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
401.6	267.7	415.5	402.1	446.9	475.4	413.0	2001		66
824.3	938.6	659.5	471.0				2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
360.2	527.5	419.7	358.1	66.5	210.1	306.6	2001		68
2.2	-5.8	0.7	-4.4				2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
2.2	2.0	4.7	-0.3	-1.0	0.5	7.2	2001		70
24.4	28.6	26.5	27.0				2002	Gaz consommé dans les réseaux	71
26.4	35.5	33.1	31.2	47.0	45.6	59.9	2001		72
-101.8	-23.1	-149.1	-69.6				2002	Pertes dans les pipelines	73
75.5	42.1	62.1	8.8	35.2	1.7	131.7	2001		74
2 536.9	2 604.6	2 251.8	2 211.8				2002	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	75
2 129.8	2 457.8	2 422.3	2 260.9	2 369.0	2 450.0	2 698.3	2001		76



**TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Yukon**

		Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	283.7	36.5	31.9	34.1	33.3	33.2
2		2001	364.2	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
3	Less field flared and waste	2002	0.7	0.1	-	0.1	0.1	0.1
4		2001	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2002	283.0	36.4	31.9	34.0	33.2	33.1
6		2001	364.2	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2002	<b>283.0</b>	<b>36.4</b>	<b>31.9</b>	<b>34.0</b>	<b>33.2</b>	<b>33.1</b>
10		2001	<b>364.2</b>	<b>46.2</b>	<b>43.1</b>	<b>44.1</b>	<b>40.3</b>	<b>40.9</b>
11	Field disposition and usage	2002	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	47.3	6.1	5.4	5.7	5.6	5.6
16		2001	60.3	7.6	7.1	7.2	6.7	6.8
17	- Plant uses	2002	15.1	1.9	1.7	1.7	1.4	1.4
18		2001	15.5	2.1	2.2	2.0	1.4	1.2
19	- Adjustment	2002	-	-	-	-	-	-
20		2001	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2002	220.6	28.4	24.8	26.6	26.2	26.1
22		2001	288.4	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
23	Total disposition	2002	283.0	36.4	31.9	34.0	33.2	33.1
24		2001	364.2	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
25	<b>Total marketable gas</b>	2002	<b>220.6</b>	<b>28.4</b>	<b>24.8</b>	<b>26.6</b>	<b>26.2</b>	<b>26.1</b>
26		2001	<b>288.4</b>	<b>36.5</b>	<b>33.8</b>	<b>34.9</b>	<b>32.2</b>	<b>32.9</b>
27	Received from distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2002	<b>220.6</b>	<b>28.4</b>	<b>24.8</b>	<b>26.6</b>	<b>26.2</b>	<b>26.1</b>
34		2001	<b>288.4</b>	<b>36.5</b>	<b>33.8</b>	<b>34.9</b>	<b>32.2</b>	<b>32.9</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	-	-	-	-	-	-
46		2001	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
52		2001	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	220.6	28.4	24.8	26.6	26.2	26.1
54		2001	288.4	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2002	<b>220.6</b>	<b>28.4</b>	<b>24.8</b>	<b>26.6</b>	<b>26.2</b>	<b>26.1</b>
62		2001	<b>288.4</b>	<b>36.5</b>	<b>33.8</b>	<b>34.9</b>	<b>32.2</b>	<b>32.9</b>
63	Exports	2002	-	-	-	-	-	-
64		2001	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	-	-	-	-	-	-
66		2001	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
68		2001	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2002	-	-	-	-	-	-
70		2001	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2002	-	-	-	-	-	-
72		2001	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-	-	-	-	-	-
74		2001	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2002	<b>220.6</b>	<b>28.4</b>	<b>24.8</b>	<b>26.6</b>	<b>26.2</b>	<b>26.1</b>
76		2001	<b>288.4</b>	<b>36.5</b>	<b>33.8</b>	<b>34.9</b>	<b>32.2</b>	<b>32.9</b>

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Yukon

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
							<b>Approvisionnements :</b>		
31.6	32.6	29.5	21.0				2002	Production originale brute	1
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	37.0	2001		2
0.1	-	0.1	0.1			0.1	2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
-	-	-	-	-	-	-	2001		4
31.5	32.6	29.4	20.9				2002	Production originale nette	5
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	36.9	2001		6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	2001		8
31.5	32.6	29.4	20.9				2002	<b>Prélèvements nets</b>	9
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	36.9	2001		10
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
-	-	-	-	-	-	-	2001		12
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	2001		14
5.4	5.4	4.7	3.4				2002	- Pertes lors de traitement	15
5.9	6.1	6.7	6.2	6.4	6.1	6.2	2001		16
1.1	1.6	2.7	1.6				2002	- Utilisation dans les usines	17
2.2	2.2	1.1	1.1	1.9	1.9	2.1	2001		18
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	-	2001		20
25.0	25.6	22.0	15.9				2002	Livraison de gaz marchand	21
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2001		22
31.5	32.6	29.4	20.9				2002	Disposition total	23
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	36.9	2001		24
25.0	25.6	22.0	15.9				2002	<b>Total du gaz marchand</b>	25
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2001		26
-	-	-	-	-	-	-	2002	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	-	2001		28
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	2001		30
-	-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	2001		32
25.0	25.6	22.0	15.9				2002	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	33
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2001		34
							<b>Utilisation :</b>		
-	-	-	-				2002	Ventes des services - T.-N.-L.	35
-	-	-	-	-	-	-	2001		36
-	-	-	-				2002	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	2001		38
-	-	-	-				2002	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	2001		40
-	-	-	-				2002	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	2001		42
-	-	-	-				2002	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	2001		44
-	-	-	-				2002	- Ontario	45
-	-	-	-	-	-	-	2001		46
-	-	-	-				2002	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	2001		48
-	-	-	-				2002	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	2001		50
-	-	-	-				2002	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	2001		52
25.0	25.6	22.0	15.9				2002	- Colombie-Britannique	53
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2001		54
-	-	-	-				2002	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	2001		56
-	-	-	-				2002	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	2001		58
-	-	-	-				2002	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	2001		60
25.0	25.6	22.0	15.9				2002	<b>Total des ventes services de gaz</b>	61
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2001		62
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportations	63
-	-	-	-	-	-	-	2001		64
-	-	-	-				2002	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	-	2001		66
-	-	-	-				2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	-	2001		68
-	-	-	-				2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-	-	-	-	-	-	2001		70
-	-	-	-				2002	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	-	2001		72
-	-	-	-				2002	Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	-	2001		74
25.0	25.6	22.0	15.9				2002	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	75
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2001		76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Northwest Territories

		Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	931.9	126.3	119.1	102.8	106.4	106.4
2		2001	1 070.4	113.1	108.5	115.8	116.9	123.3
3	Less field flared and waste	2002	3.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.5
4		2001	2.7	0.3	0.2	0.3	0.3	0.4
5	Net new production	2002	928.5	125.9	118.8	102.5	106.1	105.9
6		2001	1 067.7	112.8	108.3	115.5	116.6	122.9
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2002	928.5	125.9	118.8	102.5	106.1	105.9
10		2001	1 067.7	112.8	108.3	115.5	116.6	122.9
11	Field disposition and usage	2002	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	138.3	21.7	21.0	16.8	15.4	15.2
16		2001	189.2	20.0	19.0	20.3	20.0	21.6
17	- Plant uses	2002	86.1	12.0	11.1	11.2	11.3	8.4
18		2001	88.5	9.9	9.6	10.7	9.0	9.9
19	- Adjustment	2002	-	-	-	-	-	-
20		2001	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2002	704.1	92.2	86.7	74.5	79.4	82.3
22		2001	790.0	82.9	79.7	84.5	87.6	91.4
23	Total disposition	2002	928.5	125.9	118.8	102.5	106.1	105.9
24		2001	1 067.7	112.8	108.3	115.5	116.6	122.9
25	Total marketable gas	2002	704.1	92.2	86.7	74.5	79.4	82.3
26		2001	790.0	82.9	79.7	84.5	87.6	91.4
27	Received from distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2002	704.1	92.2	86.7	74.5	79.4	82.3
34		2001	790.0	82.9	79.7	84.5	87.6	91.4
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld. Lab.	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	-	-	-	-	-	-
46		2001	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
52		2001	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	644.3	85.7	81.1	68.3	74.0	76.0
54		2001	721.3	74.8	72.7	77.8	79.9	83.1
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	59.8	6.5	5.6	6.2	5.4	6.3
58		2001	68.7	8.1	7.0	6.7	7.7	8.3
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2002	704.1	92.2	86.7	74.5	79.4	82.3
62		2001	790.0	82.9	79.7	84.5	87.6	91.4
63	Exports	2002	-	-	-	-	-	-
64		2001	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	-	-	-	-	-	-
66		2001	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
68		2001	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2002	-	-	-	-	-	-
70		2001	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2002	-	-	-	-	-	-
72		2001	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-	-	-	-	-	-
74		2001	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2002	704.1	92.2	86.7	74.5	79.4	82.3
76		2001	790.0	82.9	79.7	84.5	87.6	91.4



TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Territoires du Nord-Ouest

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
Approvisionnements :									
97.8	105.5	95.6	72.0				2002	Production originale brute	1
90.6	132.0	137.4	132.8	143.9	140.8	117.7	2001		2
0.4	0.3	0.5	0.4				2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
0.2	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	2001		4
97.4	105.2	95.1	71.6				2002	Production originale nette	5
90.4	131.6	137.1	132.5	143.6	140.5	117.3	2001		6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	2001		8
97.4	105.2	95.1	71.6				2002	Prélèvements nets	9
90.4	131.6	137.1	132.5	143.6	140.5	117.3	2001		10
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
-	-	-	-	-	-	-	2001		12
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	2001		14
13.5	14.6	12.6	7.5				2002	- Pertes lors de traitement	15
14.9	24.1	25.2	24.1	25.4	24.6	19.0	2001		16
8.8	9.1	8.4	5.8				2002	- Utilisation dans les usines	17
9.0	9.4	11.4	9.6	10.5	12.3	11.9	2001		18
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	-	2001		20
75.1	81.5	74.1	58.3				2002	Livraison de gaz marchand	21
66.5	98.1	100.5	98.8	107.7	103.6	86.4	2001		22
97.4	105.2	95.1	71.6				2002	Disposition total	23
90.4	131.6	137.1	132.5	143.6	140.5	117.3	2001		24
75.1	81.5	74.1	58.3				2002	Total du gaz marchand	25
66.5	98.1	100.5	98.8	107.7	103.6	86.4	2001		26
-	-	-	-	-	-	-	2002	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	-	2001		28
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	2001		30
-	-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	2001		32
75.1	81.5	74.1	58.3				2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
66.5	98.1	100.5	98.8	107.7	103.6	86.4	2001		34
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes des services - T.-N.-L.	35
-	-	-	-	-	-	-	2001		36
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	2001		38
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	2001		40
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	2001		42
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	2001		44
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Ontario	45
-	-	-	-	-	-	-	2001		46
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	2001		48
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	2001		50
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	2001		52
68.5	74.0	67.0	49.7				2002	- Colombie-Britannique	53
58.6	89.8	93.1	91.5	99.8	96.3	79.4	2001		54
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	2001		56
6.6	7.5	7.1	8.6				2002	- Territoires du Nord-Ouest	57
7.9	8.3	7.4	7.3	7.9	7.3	7.0	2001		58
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	2001		60
75.1	81.5	74.1	58.3				2002	Total des ventes services de gaz	61
66.5	98.1	100.5	98.8	107.7	103.6	86.4	2001		62
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportations	63
-	-	-	-	-	-	-	2001		64
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	-	2001		66
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	-	2001		68
-	-	-	-	-	-	-	2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-	-	-	-	-	-	2001		70
-	-	-	-	-	-	-	2002	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	-	2001		72
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	-	2001		74
75.1	81.5	74.1	58.3				2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
66.5	98.1	100.5	98.8	107.7	103.6	86.4	2001		76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Foreign

		Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-
3	Less field flared and waste	2002	-	-	-	-	-	-
4		2001	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2002	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2002</b>	-	-	-	-	-	-
10		<b>2001</b>	-	-	-	-	-	-
11	Field disposition and usage	2002	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	-	-	-	-	-	-
16		2001	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2002	-	-	-	-	-	-
20		2001	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2002	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2002	-	-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2002</b>	-	-	-	-	-	-
26		<b>2001</b>	-	-	-	-	-	-
27	Received from distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	2 142.8	256.9	344.2	289.6	173.7	281.6
30		2001	2 911.9	212.3	283.2	461.5	452.0	421.7
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>2 142.8</b>	<b>256.9</b>	<b>344.2</b>	<b>289.6</b>	<b>173.7</b>	<b>281.6</b>
34		<b>2001</b>	<b>2 911.9</b>	<b>212.3</b>	<b>283.2</b>	<b>461.5</b>	<b>452.0</b>	<b>421.7</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	1 822.9	256.9	344.2	289.6	173.7	281.6
46		2001	2 190.1	212.3	283.2	461.5	452.0	311.4
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
52		2001	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-
54		2001	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2002</b>	<b>1 822.9</b>	<b>256.9</b>	<b>344.2</b>	<b>289.6</b>	<b>173.7</b>	<b>281.6</b>
62		<b>2001</b>	<b>2 190.1</b>	<b>212.3</b>	<b>283.2</b>	<b>461.5</b>	<b>452.0</b>	<b>311.4</b>
63	Exports	2002	-	-	-	-	-	-
64		2001	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	-	-	-	-	-	-
66		2001	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2002	319.9	-	-	-	-	-
68		2001	721.8	721.8	-	-	-	110.3
69	Line pack fluctuation	2002	-	-	-	-	-	-
70		2001	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2002	-	-	-	-	-	-
72		2001	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-	-	-	-	-	-
74		2001	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>2 142.8</b>	<b>256.9</b>	<b>344.2</b>	<b>289.6</b>	<b>173.7</b>	<b>281.6</b>
76		<b>2001</b>	<b>2 911.9</b>	<b>212.3</b>	<b>283.2</b>	<b>461.5</b>	<b>452.0</b>	<b>421.7</b>

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Étranger

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
							<b>Approvisionnements :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Production originale brute 1
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	2
-	-	-	-	-	-	-	2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	4
-	-	-	-	-	-	-	2002	Production originale nette 5
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Moins gaz injecté et stocké 7
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	8
-	-	-	-	-	-	-	2002	<b>Prélèvements nets 9</b>
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	10
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	12
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	14
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Pertes lors de traitement 15
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	16
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Utilisation dans les usines 17
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	18
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Rectifications 19
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	20
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraison de gaz marchand 21
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	22
-	-	-	-	-	-	-	2002	Disposition total 23
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	24
-	-	-	-	-	-	-	2002	<b>Total du gaz marchand 25</b>
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	26
-	-	-	-	-	-	-	2002	Destockage par les distributeurs 27
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	28
251.4	221.7	121.3	202.4	335.9	293.1	369.5	2002	Importations 29
279.3	287.4	219.5	295.0	-	-	-	- 2001	30
-	-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages 31
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	32
<b>251.4</b>	<b>221.7</b>	<b>121.3</b>	<b>202.4</b>	<b>335.9</b>	<b>293.1</b>	<b>369.5</b>	2002	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33</b>
<b>279.3</b>	<b>287.4</b>	<b>219.5</b>	<b>295.0</b>	<b>335.9</b>	<b>293.1</b>	<b>369.5</b>	2001	<b>34</b>
							<b>Utilisation :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes des services - T.-N.-L. 35
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	36
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Île-Du-Prince-Édouard 37
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	38
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouvelle-Écosse 39
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	40
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouveau-Brunswick 41
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	42
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec 43
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	44
125.1	120.2	102.2	129.4	335.9	293.1	369.5	2002	- Ontario 45
122.0	94.2	117.8	135.7	-	-	-	- 2001	46
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba 47
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	48
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan 49
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	50
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta 51
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	52
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique 53
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	54
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon 55
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	56
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest 57
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	58
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut 59
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	60
<b>125.1</b>	<b>120.2</b>	<b>102.2</b>	<b>129.4</b>	<b>335.9</b>	<b>293.1</b>	<b>369.5</b>	2002	<b>Total des ventes services de gaz 61</b>
<b>122.0</b>	<b>94.2</b>	<b>117.8</b>	<b>135.7</b>	<b>335.9</b>	<b>293.1</b>	<b>369.5</b>	- 2001	<b>62</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportations 63
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	64
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes directes (excluant services de gaz) 65
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	66
126.3	101.5	19.1	73.0	-	-	-	2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
157.3	193.2	101.7	159.3	-	-	-	- 2001	68
-	-	-	-	-	-	-	2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	70
-	-	-	-	-	-	-	2002	Gaz consommé dans les réseaux 71
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	72
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes dans les pipelines 73
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	74
<b>251.4</b>	<b>221.7</b>	<b>121.3</b>	<b>202.4</b>	<b>335.9</b>	<b>293.1</b>	<b>369.5</b>	2002	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75</b>
<b>279.3</b>	<b>287.4</b>	<b>219.5</b>	<b>295.0</b>	<b>335.9</b>	<b>293.1</b>	<b>369.5</b>	2001	<b>76</b>



TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 2001 - 2002

			Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			Millions of cubic metres - millions de mètres cubes						
<b>Gas use - Reprocessing</b>									
01	Shrinkage (1)	2002	2 936.1		354.0	354.6	376.0	338.3	281.8
02		2001	2 524.7	3 536.8	333.5	139.1	341.8	296.6	290.4
03	Flared (2)	2002	3.4		0.4	0.2	0.2	0.3	0.2
04		2001	2.5	3.7	0.1	0.1	0.2	0.6	0.4
05	Plant Fuel (2)	2002	397.4		48.1	38.9	44.4	128.8	19.5
06		2001	277.3	378.5	40.1	16.6	40.3	36.1	29.5
			Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Propane</b>									
07	Nova Scotia	2002	181.4		15.7	15.3	17.0	15.7	21.9
08		2001	147.8	191.0	8.5	9.1	12.7	14.2	21.1
09	Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
10		2001	-	-	-	-	-	-	-
11	Saskatchewan	2002	28.4		3.7	3.3	1.9	3.4	3.6
12		2001	31.0	41.7	3.5	3.4	3.5	3.5	2.7
13	Alberta	2002	6 138.3		789.2	713.7	696.9	671.5	667.5
14		2001	6 860.0	9 471.5	836.0	784.7	786.4	698.8	719.0
15	British Columbia	2002	281.2		35.5	33.5	29.4	26.3	29.5
16		2001	344.1	461.2	36.7	34.1	40.3	38.0	41.1
17	Canada	2002	6 629.3		844.1	765.8	745.2	716.9	722.5
18		2001	7 382.9	10 165.4	884.7	831.3	842.9	754.5	783.9
<b>Butane</b>									
19	Nova Scotia	2002	116.7		11.2	11.9	13.4	11.2	13.1
20		2001	99.3	134.6	6.8	6.8	9.1	9.6	13.8
21	Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	Saskatchewan	2002	15.9		1.9	1.6	1.0	1.8	2.0
24		2001	14.5	20.0	1.4	1.5	1.6	1.7	1.2
25	Alberta	2002	3 498.7		482.7	378.7	452.8	375.5	371.6
26		2001	4 086.8	5 564.1	506.9	490.9	412.7	430.3	449.7
27	British Columbia	2002	222.4		28.6	25.1	25.8	24.2	29.0
28		2001	257.9	346.6	28.2	24.1	29.6	30.2	28.3
29	Canada	2002	3 853.7		524.4	417.3	493.0	412.7	415.7
30		2001	4 458.5	6 065.3	543.3	523.3	453.0	471.8	493.0
<b>Ethane (before solvent flood)</b>									
31	Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	Saskatchewan	2002	20.3		1.6	2.5	2.5	2.2	0.6
34		2001	22.5	32.2	3.7	2.8	2.9	2.6	2.2
35	Alberta	2002	10 179.5		1 099.9	1 101.0	1 183.3	1 109.3	1 108.1
36		2001	8 894.4	12 105.9	874.2	931.3	1 128.0	978.0	990.1
37	British Columbia	2002	862.4		103.9	90.4	90.4	111.1	109.9
38		2001	679.1	984.6	48.2	86.9	71.4	83.1	85.2
39	Canada	2002	11 062.2		1 205.4	1 193.9	1 276.2	1 222.6	1 218.6
40		2001	9 596.0	13 122.7	926.1	1 021.0	1 202.3	1 063.7	1 077.5
			Metric Tonnes - Tonne métrique						
<b>Sulphur</b>									
41	Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	Saskatchewan	2002	-		-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-	-
45	Alberta	2002	5 017 004		593 882	544 927	604 048	566 257	558 161
46		2001	5 166 951	6 931 145	614 325	566 403	599 096	544 926	574 354
47	British Columbia	2002	641 718		68 810	71 739	77 702	75 234	76 137
48		2001	678 110	904 288	78 725	71 472	76 792	77 782	75 934
49	Canada	2002	5 658 722		662 692	616 666	681 750	641 491	634 298
50		2001	5 845 061	7 835 433	693 050	637 875	675 888	622 708	650 288

(1) Amounts shown here are included in table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada)

(2) Amounts shown here are included in table 2 'Plant Uses' (Alberta and Canada)

TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 2001 - 2002

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes							Utilisation en recyclage	
333.3	146.6	383.3	368.2			2002	Pertes (1)	01
308.5	169.3	344.3	301.2	368.5	321.8	321.8	2001	02
0.5	0.2	1.1	0.3			2002	Gaz brûlé (2)	03
0.3	0.1	0.4	0.3	0.4	0.4	0.4	2001	04
37.3	12.7	33.3	34.4			2002	Consommation (2)	05
34.9	14.2	33.7	31.9	37.6	31.5	32.1	2001	06
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							Propane	
27.1	24.3	22.0	22.4			2002	Nouvelle-Écosse	07
22.0	17.2	26.4	16.6	13.8	17.4	12.0	2001	08
-	-	-	-			2002	Manitoba	09
-	-	-	-	-	-	-	2001	10
3.0	3.6	3.0	2.9			2002	Saskatchewan	11
3.5	3.6	3.6	3.7	3.7	3.5	3.5	2001	12
675.0	659.9	620.9	643.7			2002	Alberta	13
809.1	749.7	800.1	676.2	779.3	898.4	933.8	2001	14
27.8	47.6	20.5	31.1			2002	Colombie-Britannique	15
35.9	39.2	41.8	37.0	41.2	38.4	37.5	2001	16
732.9	735.4	666.4	700.1			2002	Canada	17
870.5	809.7	871.9	733.5	838.0	957.7	986.8	2001	18
							Butane	
12.9	14.7	14.2	14.1			2002	Nouvelle-Écosse	19
13.1	10.9	17.3	11.9	10.6	13.4	11.3	2001	20
-	-	-	-			2002	Manitoba	21
-	-	-	-	-	-	-	2001	22
1.8	2.0	2.0	1.8			2002	Saskatchewan	23
1.7	1.8	1.8	1.8	1.9	1.8	1.8	2001	24
378.0	388.0	339.8	331.6			2002	Alberta	25
464.6	462.3	461.1	408.3	487.3	471.6	518.4	2001	26
24.5	22.7	18.6	23.9			2002	Colombie-Britannique	27
26.8	30.3	31.3	29.1	31.0	28.7	29.0	2001	28
417.2	427.4	374.6	371.4			2002	Canada	29
506.2	505.3	511.5	451.1	530.8	515.5	560.5	2001	30
							Ethane (avant déplacement miscible)	
-	-	-	-			2002	Manitoba	31
-	-	-	-	-	-	-	2001	32
2.9	2.0	3.0	3.0			2002	Saskatchewan	33
3.0	1.4	2.9	1.0	3.9	3.1	2.7	2001	34
1 019.4	1 124.1	1 092.8	1 341.6			2002	Alberta	35
972.8	1 010.0	1 017.3	992.7	974.3	1 094.0	1 143.2	2001	36
100.1	113.4	32.8	110.4			2002	Colombie-Britannique	37
65.1	79.9	83.2	76.1	99.7	101.9	103.9	2001	38
1 122.4	1 239.5	1 128.6	1 455.0			2002	Canada	39
1 040.9	1 091.3	1 103.4	1 069.8	1 077.9	1 199.0	1 249.8	2001	40
Metric Tonnes - Tonne métrique							Soufre	
-	-	-	-			2002	Manitoba	41
-	-	-	-	-	-	-	2001	42
-	-	-	-			2002	Saskatchewan	43
-	-	-	-	-	-	-	2001	44
452 175	543 791	586 760	567 003			2002	Alberta	45
556 357	583 918	588 505	539 067	578 906	578 338	606 950	2001	46
65 467	73 922	66 665	66 042			2002	Colombie-Britannique	47
62 377	79 633	78 850	76 545	77 353	72 383	76 442	2001	48
517 642	617 713	653 425	633 045			2002	Canada	49
618 734	663 551	667 355	615 612	656 259	650 721	683 392	2001	50

(1) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada)

(2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)



## DATA QUALITY AND METHODOLOGY

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the result of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XIB), the monthly Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (Catalogue 55-001-XIB) and the monthly Natural Gas Transportation and Distribution (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

## DEFINITIONS

### Crude Oil

#### *Crude oil*

A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

#### *Synthetic crude oil*

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

#### *Crude bitumen*

A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

## QUALITÉ DES DONNÉES ET MÉTHODOLOGIE

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquête connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XIB au catalogue), l'enquête mensuelle sur le transport du pétrole brut et des pétroliers raffinés par pipeline (no 55-001-XIB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur le transport et distribution du gaz naturel (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

## DÉFINITIONS

### Pétrole brut

#### *Pétrole brut*

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

#### *Pétrole brut synthétique*

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

#### *Bitumineux brut*

Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.



### **Condensate**

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

### **Pentanes plus**

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

### **Gas Utilities**

#### **Total marketable gas**

Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use losses have been deducted.

#### **Imports**

Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

#### **Other receipts**

Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

#### **Exports**

Export of gas, by pipeline, to the United States.

#### **Direct sales**

Represents direct, non-utility delivery for consumption.

### **Natural Gas Liquids**

#### **Propane**

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

#### **Butanes**

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

#### **Ethane**

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

### **Condensat**

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

### **Pentanes plus**

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

### **Services de gaz**

#### **Total de gaz marchand**

Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

#### **Importations**

Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

#### **Autres arrivages**

Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

#### **Exportations**

Exportations de gaz naturel, par pipeline, au États-Unis.

#### **Ventes directes**

Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

### **Liquides de gaz naturel**

#### **Propane**

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

#### **Butanes**

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

#### **Éthane**

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.

# Income in Canada

**Your authoritative reference sources for key income data**

**THE PUBLICATION:**  
*Income in Canada*

Your analytical overview of all topical income concepts in one book!

- A decade of income data on national and provincial levels
- Unbiased analysis
- Straightforward tables and charts
- Print and electronic formats
- Annual publication

*Keep abreast of trends!*

**THE CD-ROM:**  
*Income Trends in Canada*

Your invaluable tool to easily create your own tables and charts!

- Two decades of income data
- Simple browsing and flexible data retrieval with Beyond 20/20™ software
- Graphing and mapping features
- More provincial and selected metropolitan area tables
- Annual updated product releases

*Get over 2,000,000 facts at your fingertips!*

*Income in Canada* publication (cat. no. 75-202-RPE) is available for \$45\*. *Income Trends in Canada* CD-ROM (cat. no. 13F0022XCB) is available for \$195\*. Mail your order to Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Ave., Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada. You may also CALL 1 800 267-6677, FAX to 1 877 287-4369 or E-MAIL to [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca).

*Income in Canada* (cat. no. 75-202-XIE) may also be downloaded directly from Statistics Canada's Web site at [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca). Products and Services.

\*In Canada, please add either GST and applicable PST or HST. No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6. For shipments to other countries, please add \$10. Federal government departments must include their IS Organization Code and IS Reference Code on all orders.

**Order today and get the informed advantage**

# Le revenu au Canada

**Vos sources de référence sur les données clés du revenu**

**LA PUBLICATION :**  
*Le revenu au Canada*

Un survol analytique de tous les concepts du revenu dans un seul ouvrage!

- Une décennie de données pour le Canada et les provinces
- Des analyses non biaisées
- Des tableaux et des graphiques clairs
- Sur support papier ou électronique
- Une publication annuelle

*Soyez au fait des tendances!*

**LE CD-ROM :**  
*Tendances du revenu au Canada*

Un outil indispensable pour créer facilement vos propres tableaux et graphiques!

- Deux décennies de données
- Des données faciles à parcourir et à extraire grâce au logiciel Beyond 20/20<sup>MD</sup>
- Création instantanée de graphiques et de cartes
- Davantage de tableaux sur les provinces et diverses régions métropolitaines
- Produit diffusé annuellement

*Mettez la main sur plus de 2 000 000 de faits!*

La publication *Le revenu au Canada* (n° 75-202-RPF au cat.) vous est offerte à 45 \$\*. Le CD-ROM *Tendances du revenu au Canada* (n° 13F0022XCB au cat.) vous est offert à 195 \$\*. Postez votre commande à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6, Canada. Vous pouvez également TÉLÉPHONER sans frais au 1 800 267-6677, TÉLÉCOPIER au 1 877 287-4369 ou envoyer un COURRIEL à l'adresse [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca).

Vous pouvez télécharger *Le revenu au Canada* (n° 75-202-XIF au cat.) directement du site Web de Statistique Canada, à l'adresse [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca) (sous la rubrique Produits et services).

\*Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH. Frais de port : aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$. Les ministères du gouvernement fédéral doivent indiquer leur code d'organisme RI et leur code de référence RI sur toutes les commandes.

**Tirez avantage de ces produits dès maintenant**





# ORDER FORM

Statistics Canada

## TO ORDER:



MAIL



PHONE  
1 800 267-6677



FAX  
1 877 287-4369

Statistics Canada  
Dissemination Division  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario  
K1A 0T6 Canada



E-MAIL: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

(Please print)



1 800 363-7629  
Telecommunication Device  
for the Hearing Impaired

Company

Department

Attention

Title

Address

City

Province

( )

( )

Postal Code

Phone

Fax

E-mail Address:

Your personal information is protected by the *Privacy Act*. \*\*

## METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)

☐ Please charge my: ☐ VISA ☐ Master Card ☐ American Express

Card Number

Expiry date

Cardholder (please print)

Signature

☐ Payment enclosed \$ \_\_\_\_\_  
(payable to the Receiver General for Canada)

☐ Purchase Order Number \_\_\_\_\_  
(please enclose)

Authorized Signature

Catalogue Number	Title	Date of issue(s) or indicate an "S" for subscription(s)	Price (All prices exclude sales tax)	*Shipping Charges (Applicable to shipments sent outside Canada)	Quantity	Total \$

▶ *Shipping charges: no shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per issue or item ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per issue or item ordered. Annual frequency = 1. Quarterly frequency = 4. Monthly frequency = 12.	SUBTOTAL	
▶ Canadian clients add <b>either</b> 7% GST and applicable PST <b>or</b> HST (GST Registration No. R121491807).	GST (7%)	
▶ Clients outside Canada pay in Canadian dollars drawn on a Canadian bank <b>or</b> pay in equivalent US dollars, converted at the prevailing daily exchange rate, drawn on a US bank.	Applicable PST	
▶ Statistics Canada is FIS-ready. Federal government departments and agencies must include with all orders their IS Organization Code _____ and IS Reference Code _____	Applicable HST (N.S., N.B., Nfld.)	
▶ ** Statistics Canada will only use your information to complete this sales transaction, deliver your product(s), announce product updates and administer your account. From time to time, we may also offer you other Statistics Canada products and services or ask you to participate in our market research. If you do not wish to be contacted again for promotional purposes <input type="checkbox"/> and/or market research <input type="checkbox"/> , check as appropriate and fax or mail this page to us, call 1 800 700-1033 or e-mail <a href="mailto:order@statcan.ca">order@statcan.ca</a> .	GRAND TOTAL	
	PF021050	

## THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada  
Statistique Canada

[www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

Canada





# BON DE COMMANDE

Statistique Canada

## POUR COMMANDER :



COURRIER



TÉLÉPHONE  
1 800 267-6677



TÉLÉCOPIEUR  
1 877 287-4369

Statistique Canada  
Division de la diffusion  
Gestion de la circulation  
120, avenue Parkdale  
Ottawa (Ontario)  
K1A 0T6 Canada



COURRIEL : [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)



1 800 363-7629  
Appareils de télécommunications  
pour les malentendants

(Veuillez écrire en majuscules)

Compagnie

Service

À l'attention de

Fonction

Adresse

Ville

Province

Code postal

Téléphone

Télécopieur

Courriel :

Vos renseignements personnels sont protégés par la Loi sur la protection des renseignements personnels.\*\*

## MODALITÉS DE PAIEMENT :

(Cochez une seule case)



Veuillez débiter  
mon compte



VISA



Master  
Card



American  
Express

N° de carte

Date d'expiration

Détenteur de carte (en majuscule s.v.p.)

Signature



Paiement inclus \$

(à l'ordre du Receveur général du Canada)



N° du bon  
de commande

(veuillez joindre le bon)

Signature de la personne autorisée

Numéro au catalogue	Titre	Édition(s) demandée(s) ou inscrire « A » pour les abonnements	Prix (Les prix n'incluent pas la taxe de vente)	*Frais de port (Pour les envois à l'extérieur du Canada)	Quantité	Total \$

\*Frais de port : aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Fréquence des parutions : publication annuelle = 1; publication trimestrielle = 4; publication mensuelle = 12.

TOTAL

Les clients canadiens ajoutent soit la TPS de 7 % et la TVP en vigueur, soit la TVH (TPS numéro R121491807).

TPS (7 %)

Les clients de l'étranger paient en dollars canadiens tirés sur une banque canadienne ou en dollars US tirés sur une banque américaine selon le taux de change quotidien en vigueur.

TVP en vigueur

Statistique Canada utilise la SIF. Les ministères et les organismes du gouvernement fédéral doivent indiquer sur toutes les commandes leur code d'organisme RI et leur code de référence RI

TVH en vigueur  
(N.-É., N.-B., T.-N.)

\*\* Statistique Canada utilisera les renseignements qui vous concernent seulement pour effectuer la présente transaction, livrer votre (vos) produit(s), annoncer les mises à jour de ce(s) produit(s) et gérer votre compte. Nous pourrions de temps à autre vous informer au sujet d'autres produits et services de Statistique Canada ou vous demander de participer à nos études de marché. Si vous ne voulez pas qu'on communique avec vous de nouveau pour des promotions ou des études de marché, cochez la case correspondante et faites-nous parvenir cette page par télécopieur ou par la poste, téléphonez-nous au 1 800 700-1033 ou envoyez un courriel à [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca).

TOTAL GÉNÉRAL

PF021050

## MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique  
Canada

Statistics  
Canada

[www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

Canada

# Add to your favorites

## STATISTICS CANADA'S ONLINE CATALOGUE OF PRODUCTS AND SERVICES

# Ajoutez à vos favoris

## LE CATALOGUE EN LIGNE DES PRODUITS ET SERVICES DE STATISTIQUE CANADA

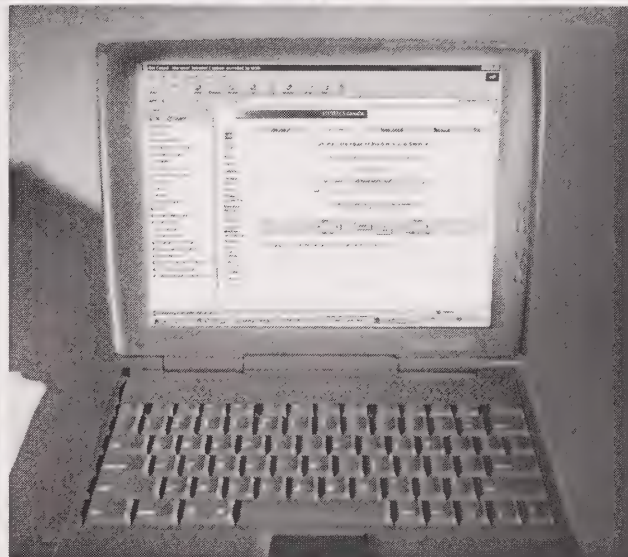
Whether you're looking for information about the census, health data or recent economic news, Statistics Canada's *Online Catalogue of Products and Services* has the answer to your questions!

Access a variety of data through an **efficient** and **up-to-date** search tool, for work, analyses or personal use.

### A NO NONSENSE SEARCH

Search the *Catalogue* through keywords, expressions, titles, subjects and more!

A thesaurus is available to make your search **easier** and **save you time**.



Que vous soyez à la recherche d'information sur le recensement, de données sur la santé ou encore de nouvelles économiques récentes, le *Catalogue en ligne des produits et services* de Statistique Canada a la réponse à vos questions!

Cet outil de recherche **efficace** et **à jour** vous permettra d'accéder à une variété de données pour vos travaux, vos analyses ou tout simplement pour votre information personnelle.

### CHERCHER SANS VOUS CASSER LA TÊTE

Le *Catalogue* vous permet d'effectuer une recherche par mots-clés, expressions, titres, sujets et bien plus encore!

Un thésaurus est mis à votre disposition pour **faciliter** votre recherche et **économiser du temps**.

### RESULTS THAT MEET YOUR EXPECTATIONS!

Access a wide variety of products and services in hard copy or electronic format:

- articles
- publications
- research documents
- and more!
- surveys
- CD-ROM
- customized aggregated data

The information summary of your search results will guide you towards the product or service you require. All the information you need at your fingertips!

Click your way to an extensive source of information and **see for yourself what this online catalogue has to offer!**

### DES RÉSULTATS À LA HAUTEUR DE VOS ATTENTES!

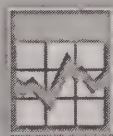
Accédez à une gamme de produits et services en version papier ou électronique :

- articles
- publications
- et plus encore!
- enquêtes
- CD-ROM
- documents de recherche
- données agrégées personnalisées

La liste des résultats vous présente un résumé de l'information pertinente à votre recherche, ainsi que la façon dont vous pouvez vous procurer le produit ou service désiré. Bref, tous les renseignements dont vous avez besoin à portée de la main!

D'un seul clic de souris, accédez dès maintenant à cette vaste source d'information et **voyez vous-même ce que ce catalogue en ligne peut vous offrir!**

A link to electronic publications directly downloadable from the Internet!



Le lien à des publications électroniques téléchargeables directement sur l'Internet.

# www.statcan.ca



canada year book 2001

annuaire du canada 2001

## READING, DISCOVERY AND EXPLORATION...

## QUAND PLAISIR DE LIRE RIME AVEC DÉCOUVRIR!

*... a terrific combination!*

*Canada Year Book 2001* is a meticulously detailed, invitingly readable reference that is nothing less than a stunning depiction of today's Canada, packed with information about the nation, its people, its economy and its environment.

### Explore Canada—one page at a time!

*Canada Year Book 2001* is a fact-filled and entertaining collection of data, stories and essays plus a gallery of intriguing photographs. Flip through the pages of this impressive book and you will feel as though Canada is at your fingertips.

### Need timely, accurate information about Canada?

*Canada Year Book 2001* should be your first choice. From settling a friendly argument to completing a research report, the potential uses of this book are vast. It's the essential reference for parents, executives, teachers, librarians, writers, researchers, journalists, students, visitors to Canada PLUS public administrators, special interest groups, associations, and more.

### Place your order NOW!

*Canada Year Book 2001*  
(Cat. No. 11-402-XPE): ~~\$65~~ \$52

**CALL** toll-free 1 800 267-6677

**FAX** toll-free 1 877 287-4369

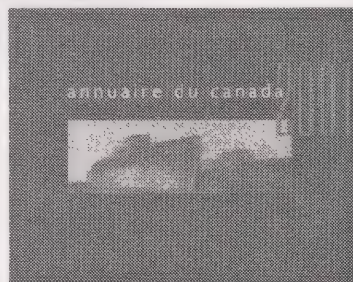
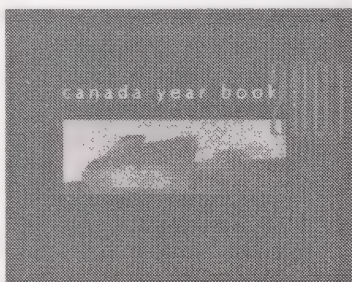
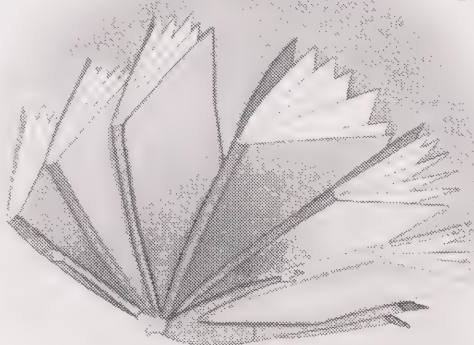
**MAIL** to: Statistics Canada, Dissemination  
Division, Circulation Management,  
120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada  
**E-MAIL** [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

**CONTACT** your nearest Statistics Canada Regional Reference  
Centre at 1 800 263-1136.

In Canada, please add either GST and applicable PST or HST. No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per book ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per book ordered. Federal government clients must indicate their IS Organization Code and IS Reference Code on all orders.

our Web site at: [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

Discover a sweeping chronicle of  
Canada from coast to coast!



Not lower  
price when  
you quote  
the special  
offer:  
**PF022093**

Chaque client  
profitera d'un  
rabais en  
citant cette  
offre:  
**PF022093**

L'*Annuaire du Canada 2001* est attrayant, méticuleusement détaillé et agréable à lire. C'est une représentation percutante du Canada d'aujourd'hui regorgeant d'information sur l'État qui le dirige, ses habitants, son économie et son environnement.

### Parcourez le Canada — une page à la fois!

L'*Annuaire du Canada 2001* saura vous divertir. Ses récits et ses articles parsemés de faits et de données sont agrémentés de photographies incomparables. Feuilletter cet ouvrage impressionnant, c'est comme avoir le Canada au creux de la main.

### Vous avez besoin d'information actuelle et précise sur le Canada?

Vous devriez faire de l'*Annuaire du Canada 2001* votre premier choix. Cet ouvrage se prête à une foule d'usages, qu'il s'agisse de régler un débat amical ou de terminer un rapport de recherche.

C'est un outil de référence essentiel pour les parents, les cadres supérieurs, les enseignants, les bibliothécaires, les rédacteurs, les chercheurs, les journalistes, les élèves, les visiteurs au Canada PLUS... les membres d'administrations publiques, de groupes d'intérêts, d'associations et plusieurs autres.

### Commandez AUJOURD'HUI!

*Annuaire du Canada 2001*

(n° 11-402-XPF au catalogue) : ~~65~~ \$ 52 \$

**TÉLÉPHONEZ** sans frais au 1 800 267-6677

**TÉLÉCOPIEZ** sans frais au 1 877 287-4369

**POSTEZ** à :

Statistique Canada, Division de la diffusion,  
Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale,  
Ottawa (Ontario), K1A 0T6, Canada

Envoyez un message par **COURRIEL** à [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

**COMMUNIQUEZ** avec le centre de consultation régional de  
Statistique Canada le plus près de 1 800 263-1136.

Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH. Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$ par livre commandé. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$ par livre commandé. Les ministères et les organismes du gouvernement fédéral doivent indiquer sur toutes les commandes leur code d'organisme RI et leur code de référence RI.

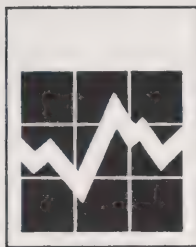
Visitez notre site Web à : [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

Découvrez la majestueuse épopée  
du Canada d'un océan à l'autre.



Catalogue no. 26-006-XPB

N° 26-006-XPB au catalogue



## Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

October 2002

## Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Octobre 2002



## How to obtain more information

Specific inquiries about this product and related statistics or services should be directed to: Marketing and Dissemination Section, Manufacturing, Construction and Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9497 or 1 866 873-8789; Fax line (613)951-9499; Internet: [energ@statcan.ca](mailto:energ@statcan.ca)).

For information on the wide range of data available from Statistics Canada, you can contact us by calling one of our toll-free numbers. You can also contact us by e-mail or by visiting our Web site.

National inquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Depository Services Program inquiries	1 800 700-1033
Fax line for Depository Services Program	1 800 889-9734
E-mail inquiries	<a href="mailto:infostats@statcan.ca">infostats@statcan.ca</a>
Web site	<a href="http://www.statcan.ca">www.statcan.ca</a>

## Ordering and subscription information

This product, Catalogue no. 26-006-XPB, is published monthly as a standard printed publication at a price of CDN \$19.00 per issue and CDN \$186.00 for a one-year subscription. The following additional shipping charges apply for delivery outside Canada:

	Single issue	Annual subscription
United States	CDN \$ 6.00	CDN \$ 72.00
Other countries	CDN \$ 10.00	CDN \$ 120.00

All prices exclude sales taxes.

This product can be ordered by

- Phone (Canada and United States) 1 800 267-6677
- Fax (Canada and United States) 1 877 287-4369
- E-mail [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)
- Mail Statistics Canada  
Dissemination Division  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario K1A 0T6
- And, in person at the Statistics Canada Regional Centre nearest you, or from authorised agents and bookstores.

When notifying us of a change in your address, please provide both old and new addresses.

## Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the Agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact Statistics Canada toll free at 1 800 263-1136.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet du présent produit ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de marketing et diffusion, division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-99497 ou 1 866 873-8789; Télécopieur (613) 951-9499; Internet : [energ@statcan.ca](mailto:energ@statcan.ca)).

Pour obtenir des renseignements sur l'ensemble des données de Statistique Canada qui sont disponibles, veuillez composer l'un des numéros sans frais suivants. Vous pouvez également communiquer avec nous par courriel ou visiter notre site Web.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1 800 363-7629
Renseignements concernant le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 700-1033
Télécopieur pour le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 889-9734
Renseignements par courriel	<a href="mailto:infostats@statcan.ca">infostats@statcan.ca</a>
Site Web	<a href="http://www.statcan.ca">www.statcan.ca</a>

## Renseignements sur les commandes et les abonnements

Le produit n°26-006-XPB au catalogue est publié mensuellement en version imprimée standard et est offert au prix de 19\$ CA l'exemplaire et de 186\$ CA pour un abonnement annuel. Les frais de livraison supplémentaires suivants s'appliquent aux envois à l'extérieur du Canada:

	Exemplaire	Abonnement annuel
États-Unis	6 \$ CA	72 \$ CA
Autres pays	10 \$ CA	120 \$ CA

Les prix ne comprennent pas les taxes de ventes.

Ce produit peut être commandé par

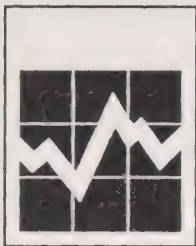
- Téléphone (Canada et États-Unis) 1 800 267-6677
- Télécopieur (Canada et États-Unis) 1 877 287-4369
- Courriel [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)
- Poste Statistique Canada  
Division de la diffusion  
Gestion de la circulation  
120, avenue Parkdale  
Ottawa (Ontario) K1A 0T6
- En personne au bureau régional de Statistique Canada le plus près de votre localité ou auprès des agents et librairies autorisés.

Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresse.

## Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois, et ce, dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec Statistique Canada au numéro sans frais 1 800 263-1136.





Statistics Canada  
Manufacturing, Construction & Energy Division  
Energy Section

## Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

October 2002

Published by authority of the Minister  
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2003

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from License Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6

June 2003

Catalogue no. 26-006-XPB. Vol. 54, No. 10

Frequency: Monthly  
ISSN 1488-4771  
Ottawa

---

### Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing partnership between Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Statistique Canada  
Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie  
Section de l'énergie

## Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Octobre 2002

Publication autorisée par le ministre  
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'industrie, 2003

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6

Juin 2003

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 54, no. 10

Périodicité: Mensuelle  
ISSN 1488-4771  
Ottawa

---

### Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.



## Symbols

The following symbols are used in this Statistics Canada publication:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## Signes conventionnels

Les signes suivant sont employés dans cette publication de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **Marcelle Dion**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Robert Pagnutti**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Justin Lacroix**, Chief, Energy Section
- **Randall Sheldrick**, Unit Head, Petroleum Unit, Energy Section.

and

- **Gerry Desjardins**, Analyst, Energy Section.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences – Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 – 1984.



## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Marcelle Dion**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Robert Pagnutti**, directeur adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Justin Lacroix**, chef, Section de l'énergie
- **Randall Sheldrick**, chef de sous section, unité du pétrole, Section de l'énergie.

et

- **Gerry Desjardins**, analyste, Section de l'énergie.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l' "American National Standard for Information Sciences" – "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 – 1984.



## **TABLE OF CONTENTS**

### **PAGE**

**Selected Publications** **4**

**Highlights** **5**

### **Table**

**1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month**

Canada	6
Newfoundland and Labrador	8
Nova Scotia	10
Ontario	12
Manitoba	14
Saskatchewan	16
Alberta	18
British Columbia	20
Northwest Territories <sup>1</sup>	22
Foreign	24

**2. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month**

Canada	26
Newfoundland and Labrador	28
Nova Scotia	30
Ontario	32
Saskatchewan	34
Alberta	36
British Columbia	38
Yukon	40
Northwest Territories <sup>1</sup>	42
Foreign	44

**3. Gas use – reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province** **46**

**Data Quality and Methodology** **48**

**Definitions** **48**

## **TABLE DES MATIÈRES**

### **PAGE**

**Sélection de publications** **4**

**Faits saillants** **5**

### **Tableau**

**1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois**

Canada	6
Terre-Neuve-et-Labrador	8
Nouvelle-Écosse	10
Ontario	12
Manitoba	14
Saskatchewan	16
Alberta	18
Colombie-Britannique	20
Territoires du Nord-Ouest <sup>1</sup>	22
Étranger	24

**2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois**

Canada	26
Terre-Neuve-et-Labrador	28
Nouvelle-Écosse	30
Ontario	32
Saskatchewan	34
Alberta	36
Colombie-Britannique	38
Yukon	40
Territoires du Nord-Ouest <sup>1</sup>	42
Étranger	44

**3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province** **46**

**Qualité des données et méthodologie** **48**

**Définitions** **48**

<sup>1</sup> Prior to April 1, 1999 Northwest Territories includes the area now known as Nunavut. As of April 1, 1999 Northwest Territories excludes the area now known as Nunavut.

<sup>1</sup> Avant le 1er avril 1999, les Territoires du Nord-Ouest comprenaient la région maintenant appelée Nunavut. Depuis le 1er avril 1999, les Territoires du Nord-Ouest excluent la région Nunavut.

**MONTHLY PUBLICATIONS**

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas	26-006-XPB
Coal and Coke Statistics	45-002-XIB
Refined Petroleum Products	45-004-XIB
Natural Gas Transportation and Distribution	55-002-XIB
Electric Power Statistics	57-001-XIB

**QUARTERLY PUBLICATIONS**

Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB
Energy Statistics Handbook	
Compact disc – bilingual	57-601-XCB
Internet – English	57-601-XIE
Internet – French	57-601-XIF

**ANNUAL PUBLICATIONS**

Coal Mining	26-206-XIB
Oil and Gas Extraction	26-213-XIB
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-201-XIB
Electric Power Generation, Transmission and Distribution	57-202-XIB
Electric Power Capability and Load	57-204-XIB
Natural Gas Transportation and Distribution	57-205-XIB
Electric Power Generating Stations	57-206-XIB

**PUBLICATIONS MENSUELLES**

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel
Statistiques du charbon et du coke
Produits pétroliers raffinés
Transport et distribution du gaz naturel
Statistiques de l'énergie électrique

**PUBLICATIONS TRIMESTRIELLES**

Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
Guide statistique de l'énergie
Disque compact – bilingue
Internet – anglais
Internet – français

**PUBLICATIONS ANNUELLES**

Extraction de charbon
Extraction de pétrole et de gaz
Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Production, transport et distribution d'électricité
Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Transport et distribution du gaz naturel
Centrales d'énergie électrique

To order a publication, please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by internet, at [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Pour obtenir une publication, veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les libraires et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.



## HIGHLIGHTS

### October 2002

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during October 2002 increased 8.8% amounting to 12.0 million cubic metres compared to 11.1 million cubic metres in October 2001. Imported crude for the same period amounted to 4.7 million cubic metres, an increase of 29.6% over October 2001.

The disposition of crude and equivalent for October is as follows: 8.9 million cubic metres (53.1%) were sent to Canadian refineries and 7.9 billion cubic metres (47.3%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production decreased 3.0% to 18.1 billion cubic metres from 18.6 billion cubic metres in October 2001. Marketable gas production for October amounted to 14.5 billion cubic metres, a decrease of 1.1%.

The disposition of natural gas for October 2002 is as follows: 0.4 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1.9 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 9.2 billion cubic metres exported; 5.7 billion cubic metres in Sales, which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.2 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

## FAITS SAILLANTS

### Octobre 2002

La production de pétrole brut et hydrocarbures pour octobre 2002 a augmenté de 8,8% pour atteindre 12,0 millions de mètres cubes comparativement à 11,1 millions de mètres cubes en octobre 2001. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 4,7 millions de mètres cubes, soit une hausse de 29,6% par rapport à octobre 2001.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois d'octobre 2002 se répartit de la manière suivante: 8,9 millions de mètres cubes (53,1%) destinés aux raffineries canadiennes et 7,9 millions de mètres cubes (47,3%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a diminué de 3,0% pour atteindre 18,1 milliards de mètres cubes contre 18,6 milliards de mètres cubes en octobre 2001. En octobre 2002, la production de gaz naturel a atteint un volume de 14,5 milliards de mètres cubes, une baisse de 1,1%.

Au cours du mois d'octobre 2002, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 0,4 milliards de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 1,9 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 9,2 milliards de mètres cubes ont été exportés et 5,7 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,2 milliard de mètres cubes, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Canada

			Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2002	26 736.9		2 711.7	2 456.3	2 742.8	2 644.1	2 724.0
2		2001	27 667.4	33 206.2	2 848.2	2 560.0	2 831.8	2 667.6	2 791.2
3	Light and Medium Crude Oil	2002	42 736.9		4 040.6	3 995.3	4 434.4	4 437.0	4 467.6
4		2001	38 773.4	46 729.8	3 987.4	3 646.9	4 031.7	3 871.4	3 893.0
5	Synthetic Crude Oil	2002	20 918.0		2 143.2	1 963.1	1 939.0	2 102.3	1 814.3
6		2001	16 198.0	20 260.7	1 611.3	1 606.9	1 815.8	1 459.9	1 765.2
7	Crude Bitumen	2002	14 408.0		1 368.6	1 233.5	1 426.9	1 404.2	1 455.6
8		2001	15 143.9	17 953.9	1 551.1	1 349.7	1 574.7	1 469.6	1 601.7
9	<b>Total Crude Oil</b>	2002	<b>104 799.8</b>		<b>10 264.1</b>	<b>9 648.2</b>	<b>10 543.1</b>	<b>10 587.6</b>	<b>10 461.5</b>
10		2001	<b>97 782.7</b>	<b>118 150.6</b>	<b>9 998.0</b>	<b>9 163.5</b>	<b>10 254.0</b>	<b>9 468.5</b>	<b>10 051.1</b>
11	Condensate	2002	977.4		100.3	92.0	106.6	100.6	94.9
12		2001	925.1	1 134.8	88.4	83.1	87.0	89.3	97.9
13	Pentanes Plus	2002	7 465.4		800.7	800.9	787.2	747.4	738.7
14		2001	8 120.4	9 665.6	895.7	834.9	852.9	766.0	890.5
15	<b>Total net Withdrawals</b>	2002	<b>113 242.6</b>		<b>11 165.1</b>	<b>10 541.1</b>	<b>11 436.9</b>	<b>11 435.6</b>	<b>11 295.1</b>
16		2001	<b>106 828.2</b>	<b>128 951.0</b>	<b>10 982.1</b>	<b>10 081.5</b>	<b>11 193.9</b>	<b>10 323.8</b>	<b>11 039.5</b>
17	Imports	2002	42 536.4		4 338.8	4 253.3	4 417.0	3 623.0	3 922.4
18		2001	45 126.8	53 517.4	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	2002	<b>155 779.0</b>		<b>15 503.9</b>	<b>14 794.4</b>	<b>15 853.9</b>	<b>15 058.6</b>	<b>15 217.5</b>
20		2001	<b>151 955.0</b>	<b>182 468.4</b>	<b>16 479.5</b>	<b>14 261.4</b>	<b>16 334.2</b>	<b>14 653.6</b>	<b>15 908.8</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2002	18 758.5		1 792.0	2 013.1	2 114.3	1 353.1	2 105.9
22		2001	19 611.2	23 214.7	2 564.7	1 608.0	2 237.8	1 733.2	2 297.1
23	- Quebec	2002	18 938.7		2 001.9	1 778.9	1 888.2	1 914.5	1 689.0
24		2001	17 755.2	21 482.6	1 802.8	1 762.4	1 978.4	1 652.5	1 867.3
25	- Ontario	2002	22 344.8		2 393.8	1 996.2	2 270.5	2 137.9	2 226.5
26		2001	23 184.2	27 662.7	2 373.6	2 287.0	2 516.2	2 341.2	2 245.7
27	- Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	2 951.5		317.7	276.1	291.6	41.2	340.5
30		2001	3 067.4	3 704.1	326.7	286.3	273.4	120.3	290.2
31	- Alberta	2002	20 402.3		2 259.9	1 982.7	2 129.8	1 837.3	1 764.0
32		2001	19 521.6	23 604.7	2 244.2	2 025.4	2 093.2	1 698.8	1 488.9
33	- British Columbia	2002	2 807.7		300.1	257.9	274.4	292.5	274.5
34		2001	2 831.4	3 407.4	294.6	268.8	212.6	298.9	316.8
35	- Northwest Territories	2002	-		-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	2002	<b>86 203.5</b>		<b>9 065.4</b>	<b>8 304.9</b>	<b>8 968.8</b>	<b>7 576.5</b>	<b>8 400.4</b>
38		2001	<b>85 971.0</b>	<b>103 076.2</b>	<b>9 606.6</b>	<b>8 237.9</b>	<b>9 311.6</b>	<b>7 844.9</b>	<b>8 506.0</b>
39	Exports to the United States	2002	70 527.9		6 640.3	6 347.0	6 841.6	7 180.8	7 349.9
40		2001	65 792.4	79 301.3	6 796.9	6 194.7	6 797.8	6 813.1	6 847.6
41	Exports to Other Countries	2002	-		-	-	-	-	-
42		2001	269.9	269.9	89.5	-	88.9	-	-
43	<b>Total Exports</b>	2002	<b>70 527.9</b>		<b>6 640.3</b>	<b>6 347.0</b>	<b>6 841.6</b>	<b>7 180.8</b>	<b>7 349.9</b>
44		2001	<b>66 062.3</b>	<b>79 571.2</b>	<b>6 886.4</b>	<b>6 194.7</b>	<b>6 886.7</b>	<b>6 813.1</b>	<b>6 847.6</b>
45	Net Inventory Changes	2002	- 134.3		- 188.6	227.9	184.0	288.1	- 477.2
46		2001	462.0	672.3	205.8	- 149.6	139.5	70.0	593.4
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	352.6		41.5	27.4	34.8	33.2	41.1
48		2001	252.6	295.7	36.0	21.7	28.0	13.4	38.9
49	Losses and Adjustments	2002	-1 170.7		-54.7	- 112.8	- 175.3	-20.0	-96.7
50		2001	- 792.9	-1 147.0	- 255.3	-43.3	-31.6	-87.8	-77.1
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	2002	<b>155 779.0</b>		<b>15 503.9</b>	<b>14 794.4</b>	<b>15 853.9</b>	<b>15 058.6</b>	<b>15 217.5</b>
52		2001	<b>151 955.0</b>	<b>182 468.4</b>	<b>16 479.5</b>	<b>14 261.4</b>	<b>16 334.2</b>	<b>14 653.6</b>	<b>15 908.8</b>



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Canada

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements : Production intérieure :		
2 601.0 2 685.2	2 705.9 2 807.8	2 756.5 2 862.6	2 660.3 2 758.0	2 734.3 2 855.0	2 754.2	2 784.6	2002 2001	Pétrole brut lourd	1 2
4 326.5 3 764.8	4 546.9 3 884.5	4 080.9 3 839.2	3 816.0 3 779.4	4 591.7 4 075.1	3 933.6	4 022.8	2002 2001	Pétrole brut léger et médium	3 4
1 758.6 1 422.9	2 169.5 1 673.7	2 415.0 1 816.7	2 259.5 1 369.4	2 353.5 1 656.2	1 884.3	2 178.4	2002 2001	Pétrole brut synthétique	5 6
1 444.9 1 572.9	1 511.9 1 547.8	1 542.9 1 523.2	1 504.0 1 442.6	1 515.5 1 510.6	1 421.4	1 388.6	2002 2001	Pétrole brut bitumineux	7 8
10 131.0 9 445.8	10 934.2 9 913.8	10 795.3 10 041.7	10 239.8 9 349.4	11 195.0 10 096.9	9 993.5	10 374.4	2002 2001	Total pétrole brut	9 10
94.9 87.8	97.5 91.2	100.1 99.9	96.6 97.8	93.9 102.7	101.9	107.8	2002 2001	Condensat	11 12
679.5 833.4	725.8 724.0	679.2 767.3	767.4 704.9	738.6 850.8	792.1	753.1	2002 2001	Pentanes plus	13 14
10 905.4 10 367.0	11 757.5 10 729.0	11 574.6 10 908.9	11 103.8 10 152.1	12 027.5 11 050.4	10 887.5	11 235.3	2002 2001	Total prélèvements net	15 16
4 296.5 3 998.4	4 057.4 4 693.8	4 636.9 4 378.6	4 287.1 4 408.7	4 704.0 3 630.6	3 881.4	4 509.2	2002 2001	Importations	17 18
15 201.9 14 365.4	15 814.9 15 422.8	16 211.5 15 287.5	15 390.9 14 560.8	16 731.5 14 681.0	14 768.9	15 744.5	2002 2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation :		
1 978.5 1 594.0	1 883.8 2 168.2	1 774.4 1 702.5	1 709.7 2 110.8	2 033.7 1 594.9	1 757.6	1 845.9	2002 2001	Aux raffineries - Atlantique	21 22
1 816.1 1 685.9	1 939.3 1 866.8	2 006.1 1 879.2	1 812.8 1 673.4	2 091.9 1 586.5	1 795.3	1 932.1	2002 2001	- Québec	23 24
2 187.7 2 350.7	2 208.2 2 475.0	2 453.8 2 281.1	2 342.8 2 023.3	2 127.4 2 290.4	2 236.9	2 241.6	2002 2001	- Ontario	25 26
- -	- -	- -	- -	- -	-	-	2002 2001	- Manitoba	27 28
321.2 360.8	316.0 374.3	377.4 382.3	334.5 334.6	335.3 318.5	288.6	348.1	2002 2001	- Saskatchewan	29 30
1 858.3 1 695.9	2 180.5 2 284.4	2 197.7 2 334.1	2 162.6 1 709.5	2 029.5 1 947.2	2 110.5	1 972.6	2002 2001	- Alberta	31 32
271.0 288.3	281.7 309.7	296.9 290.6	284.5 285.3	274.2 265.8	303.1	272.9	2002 2001	- Colombie-Britannique	33 34
- -	- -	- -	- -	- -	-	-	2002 2001	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
8 432.8 7 975.6	8 809.5 9 478.4	9 106.3 8 869.8	8 646.9 8 136.9	8 892.0 8 003.3	8 492.0	8 613.2	2002 2001	Total livré aux raffineries	37 38
7 262.0 6 875.3	6 730.9 6 427.8	7 071.5 6 303.5	7 184.1 5 775.9	7 919.8 6 959.8	6 546.2	6 962.7	2002 2001	Exportation aux États-Unis	39 40
- -	- -	- 4.3	- 73.1	- 14.1	-	-	2002 2001	Exportation dans d'autres pays	41 42
7 262.0 6 875.3	6 730.9 6 427.8	7 071.5 6 307.8	7 184.1 5 849.0	7 919.8 6 973.9	6 546.2	6 962.7	2002 2001	Exportations totales	43 44
- 333.6 - 645.2	298.9 - 149.1	321.9 93.2	- 396.2 669.8	- 59.5 - 365.8	- 155.8	366.1	2002 2001	Variations nettes des stocks	45 46
41.7 26.5	38.8 3.5	33.3 36.3	40.8 28.3	20.0 20.0	23.6	19.5	2002 2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
- 201.0 133.2	- 63.2 - 337.8	- 321.5 - 19.6	- 84.7 - 123.2	- 40.8 49.6	- 137.1	- 217.0	2002 2001	Pertes et rectifications	49 50
15 201.9 14 365.4	15 814.9 15 422.8	16 211.5 15 287.5	15 390.9 14 560.8	16 731.5 14 681.0	14 768.9	15 744.5	2002 2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Newfoundland and Labrador

			Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	13 217.1	-	941.0	1 178.2	1 324.1	1 476.8	1 499.5
4		2001	6 951.5	8 632.8	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2002</b>	<b>13 217.1</b>	<b>-</b>	<b>941.0</b>	<b>1 178.2</b>	<b>1 324.1</b>	<b>1 476.8</b>	<b>1 499.5</b>
10		<b>2001</b>	<b>6 951.5</b>	<b>8 632.8</b>	<b>652.8</b>	<b>650.4</b>	<b>692.8</b>	<b>669.5</b>	<b>703.1</b>
11	Condensate	2002	-	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	-	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>13 217.1</b>	<b>-</b>	<b>941.0</b>	<b>1 178.2</b>	<b>1 324.1</b>	<b>1 476.8</b>	<b>1 499.5</b>
16		<b>2001</b>	<b>6 951.5</b>	<b>8 632.8</b>	<b>652.8</b>	<b>650.4</b>	<b>692.8</b>	<b>669.5</b>	<b>703.1</b>
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>13 217.1</b>	<b>-</b>	<b>941.0</b>	<b>1 178.2</b>	<b>1 324.1</b>	<b>1 476.8</b>	<b>1 499.5</b>
20		<b>2001</b>	<b>6 951.5</b>	<b>8 632.8</b>	<b>652.8</b>	<b>650.4</b>	<b>692.8</b>	<b>669.5</b>	<b>703.1</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2002	1 882.8	-	133.9	-	211.9	206.2	434.2
22		2001	1 753.1	2 183.7	-	152.4	269.6	202.9	313.9
23	- Quebec	2002	1 213.3	-	217.8	93.7	51.7	221.1	121.1
24		2001	454.0	618.7	-	102.7	57.5	-	-
25	- Ontario	2002	2 465.6	-	78.7	270.1	172.1	169.4	324.2
26		2001	2 534.5	2 959.1	118.9	121.0	-	179.4	313.9
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>5 561.7</b>	<b>-</b>	<b>430.4</b>	<b>363.8</b>	<b>435.7</b>	<b>596.7</b>	<b>879.5</b>
38		<b>2001</b>	<b>4 741.6</b>	<b>5 761.5</b>	<b>118.9</b>	<b>376.1</b>	<b>327.1</b>	<b>382.3</b>	<b>627.8</b>
39	Exports to the United States	2002	7 538.6	-	476.1	825.9	763.6	872.6	725.3
40		2001	2 208.2	2 843.6	549.4	263.4	370.3	286.7	39.4
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	<b>7 538.6</b>	<b>-</b>	<b>476.1</b>	<b>825.9</b>	<b>763.6</b>	<b>872.6</b>	<b>725.3</b>
44		<b>2001</b>	<b>2 208.2</b>	<b>2 843.6</b>	<b>549.4</b>	<b>263.4</b>	<b>370.3</b>	<b>286.7</b>	<b>39.4</b>
45	Net Inventory Changes	2002	116.8	-	34.5	-11.5	124.8	7.5	- 105.3
46		2001	1.7	27.7	-15.5	10.9	-4.6	0.5	35.9
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	-	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-	-
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>13 217.1</b>	<b>-</b>	<b>941.0</b>	<b>1 178.2</b>	<b>1 324.1</b>	<b>1 476.8</b>	<b>1 499.5</b>
52		<b>2001</b>	<b>6 951.5</b>	<b>8 632.8</b>	<b>652.8</b>	<b>650.4</b>	<b>692.8</b>	<b>669.5</b>	<b>703.1</b>

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Terre-Neuve-et-Labrador

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
								<b>Approvisionnements : Production intérieure :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut lourd 1
-	-	-	-	-	-	-	2001	2
1 467.0	1 572.3	1 118.6	990.1	1 649.5	-	-	2002	Pétrole brut léger et médium 3
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2001	4
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut synthétique 5
-	-	-	-	-	-	-	2001	6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut bitumineux 7
-	-	-	-	-	-	-	2001	8
1 467.0	1 572.3	1 118.6	990.1	1 649.5	-	-	2002	Total pétrole brut 9
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2001	10
-	-	-	-	-	-	-	2002	Condensat 11
-	-	-	-	-	-	-	2001	12
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pentanes plus 13
-	-	-	-	-	-	-	2001	14
1 467.0	1 572.3	1 118.6	990.1	1 649.5	-	-	2002	Total prélèvements net 15
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2001	16
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations 17
-	-	-	-	-	-	-	2001	18
1 467.0	1 572.3	1 118.6	990.1	1 649.5	-	-	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2001	20
								<b>Utilisation :</b>
381.5	121.6	139.1	-	254.4	-	-	2002	Aux raffineries - Atlantique 21
162.9	157.7	267.8	134.0	91.9	296.2	134.4	2001	22
-	233.9	63.1	51.8	159.1	-	-	2002	- Québec 23
-	31.9	-	110.1	151.8	71.8	92.9	2001	24
227.2	599.1	189.2	355.1	80.5	-	-	2002	- Ontario 25
345.5	447.5	223.7	316.8	467.8	315.9	108.7	2001	26
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba 27
-	-	-	-	-	-	-	2001	28
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan 29
-	-	-	-	-	-	-	2001	30
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta 31
-	-	-	-	-	-	-	2001	32
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique 33
-	-	-	-	-	-	-	2001	34
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest 35
-	-	-	-	-	-	-	2001	36
608.7	954.6	391.4	406.9	494.0	-	-	2002	Total livré aux raffineries 37
508.4	637.1	491.5	560.9	711.5	683.9	336.0	2001	38
862.7	645.7	565.3	571.4	1 230.0	-	-	2002	Exportation aux États-Unis 39
158.9	31.3	177.1	107.2	224.5	119.4	516.0	2001	40
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation dans d'autres pays 41
-	-	-	-	-	-	-	2001	42
862.7	645.7	565.3	571.4	1 230.0	-	-	2002	Exportations totales 43
158.9	31.3	177.1	107.2	224.5	119.4	516.0	2001	44
-4.4	-28.0	161.9	11.8	-74.5	-	-	2002	Variations nettes des stocks 45
-7.0	20.9	-16.4	38.9	-61.9	26.4	-0.4	2001	46
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons à d'autres acheteurs 47
-	-	-	-	-	-	-	2001	48
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes et rectifications 49
-	-	-	-	-	-	-	2001	50
1 467.0	1 572.3	1 118.6	990.1	1 649.5	-	-	2002	TOTAL DE L'UTILISATION 51
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2001	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Nova Scotia

			Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
4		2001	-	-	-	-	-	-	-
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2002</b>	-	-	-	-	-	-	-
10		<b>2001</b>	-	-	-	-	-	-	-
11	Condensate	2002	504.1	-	50.5	48.0	55.4	50.4	46.2
12		2001	453.4	564.0	38.0	37.4	38.7	40.2	46.9
13	Pentanes Plus	2002	-	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>504.1</b>	<b>-</b>	<b>50.5</b>	<b>48.0</b>	<b>55.4</b>	<b>50.4</b>	<b>46.2</b>
16		<b>2001</b>	<b>453.4</b>	<b>564.0</b>	<b>38.0</b>	<b>37.4</b>	<b>38.7</b>	<b>40.2</b>	<b>46.9</b>
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>504.1</b>	<b>-</b>	<b>50.5</b>	<b>48.0</b>	<b>55.4</b>	<b>50.4</b>	<b>46.2</b>
20		<b>2001</b>	<b>453.4</b>	<b>564.0</b>	<b>38.0</b>	<b>37.4</b>	<b>38.7</b>	<b>40.2</b>	<b>46.9</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2002	-	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	50.6	-	36.8	13.8	-	-	-
26		2001	45.7	45.7	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>50.6</b>	<b>-</b>	<b>36.8</b>	<b>13.8</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
38		<b>2001</b>	<b>45.7</b>	<b>45.7</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
39	Exports to the United States	2002	549.1	-	-	41.2	51.6	51.7	98.0
40		2001	229.7	367.8	-	42.6	48.1	43.9	43.9
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	<b>549.1</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>41.2</b>	<b>51.6</b>	<b>51.7</b>	<b>98.0</b>
44		<b>2001</b>	<b>229.7</b>	<b>367.8</b>	<b>-</b>	<b>42.6</b>	<b>48.1</b>	<b>43.9</b>	<b>43.9</b>
45	Net Inventory Changes	2002	-95.6	-	13.7	-7.0	3.8	-1.3	-51.8
46		2001	178.0	150.5	38.0	-5.2	-9.4	-3.7	3.0
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	-	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-	-
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>504.1</b>	<b>-</b>	<b>50.5</b>	<b>48.0</b>	<b>55.4</b>	<b>50.4</b>	<b>46.2</b>
52		<b>2001</b>	<b>453.4</b>	<b>564.0</b>	<b>38.0</b>	<b>37.4</b>	<b>38.7</b>	<b>40.2</b>	<b>46.9</b>



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Nouvelle-Écosse

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
								<b>Approvisionnements : Production intérieure :</b>
-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	2001		2
-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	2001		4
-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	2001		6
-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	2001		8
-	-	-	-	-	-	2002	<b>Total pétrole brut</b>	<b>9</b>
-	-	-	-	-	-	2001		<b>10</b>
48.4	53.4	54.3	51.5	46.0		2002	Condensat	11
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7	52.5	58.1	2001	12
-	-	-	-	-	-	2002	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	2001		14
48.4	53.4	54.3	51.5	46.0		2002	<b>Total prélèvements net</b>	<b>15</b>
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7	52.5	58.1	2001	<b>16</b>
-	-	-	-	-	-	2002	Importations	17
-	-	-	-	-	-	2001		18
48.4	53.4	54.3	51.5	46.0		2002	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7	52.5	58.1	2001	<b>20</b>
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	2002	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	2001		22
-	-	-	-	-	-	2002	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	2001		24
-	-	-	-	-	-	2002	- Ontario	25
-	-	-	11.6	34.1	-	2001		26
-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	2001		28
-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	2001		30
-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	2001		32
-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	2001		34
-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	2001		36
-	-	-	-	-	-	2002	<b>Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
-	-	-	11.6	34.1	-	2001		<b>38</b>
100.1	51.2	23.8	79.5	52.0		2002	Exportation aux États-Unis	39
-	-	15.9	35.3	-	95.9	42.2	2001	40
-	-	-	-	-	-	2002	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	2001		42
100.1	51.2	23.8	79.5	52.0		2002	<b>Exportations totales</b>	<b>43</b>
-	-	15.9	35.3	-	95.9	42.2	2001	<b>44</b>
-51.7	2.2	30.5	-28.0	-6.0		2002	Variations nettes des stocks	45
43.4	47.5	40.0	4.8	19.6	-43.4	15.9	2001	46
-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	2001		48
-	-	-	-	-	-	2002	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	2001		50
48.4	53.4	54.3	51.5	46.0		2002	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7	52.5	58.1	2001	<b>52</b>

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Ontario

			Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2002	-		-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	186.8		20.4	17.8	19.6	19.9	20.3
4		2001	208.1	247.5	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
5	Synthetic Crude Oil	2002	-		-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-		-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2002	186.8		20.4	17.8	19.6	19.9	20.3
10		2001	208.1	247.5	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
11	Condensate	2002	-		-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	-		-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2002	186.8		20.4	17.8	19.6	19.9	20.3
16		2001	208.1	247.5	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
17	Imports	2002	-		-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2002	186.8		20.4	17.8	19.6	19.9	20.3
20		2001	208.1	247.5	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2002	-		-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-		-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	186.8		20.4	17.8	19.6	19.9	20.3
26		2001	208.1	247.5	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
27	- Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-		-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-		-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-		-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-		-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2002	186.8		20.4	17.8	19.6	19.9	20.3
38		2001	208.1	247.5	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
39	Exports to the United States	2002	-		-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2002	-		-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2002	-		-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2002	-		-	-	-	-	-
46		2001	-	-	-	-	-	-	-
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-		-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	-		-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2002	186.8		20.4	17.8	19.6	19.9	20.3
52		2001	208.1	247.5	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Ontario

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
								<b>Approvisionnements :</b>
								<b>Production intérieure :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut lourd
-	-	-	-	-	-	-	2001	
18.0	17.8	17.7	15.3	20.0			2002	Pétrole brut léger et médium
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut synthétique
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut bitumineux
-	-	-	-	-	-	-	2001	
18.0	17.8	17.7	15.3	20.0			2002	<b>Total pétrole brut</b>
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Condensat
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pentanes plus
-	-	-	-	-	-	-	2001	
18.0	17.8	17.7	15.3	20.0			2002	<b>Total prélèvements net</b>
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations
-	-	-	-	-	-	-	2001	
18.0	17.8	17.7	15.3	20.0			2002	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2001	
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Aux raffineries - Atlantique
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	2001	
18.0	17.8	17.7	15.3	20.0			2002	- Ontario
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2001	
18.0	17.8	17.7	15.3	20.0			2002	<b>Total livré aux raffineries</b>
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation aux États-Unis
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation dans d'autres pays
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	<b>Exportations totales</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Variations nettes des stocks
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons à d'autres acheteurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes et rectifications
-	-	-	-	-	-	-	2001	
18.0	17.8	17.7	15.3	20.0			2002	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2001	



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Manitoba

		Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply :</b>								
<b>Domestic production :</b>								
1	Heavy Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	538.8	55.0	49.2	57.2	54.4	53.8
4		2001	532.2	54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2002</b>	<b>538.8</b>	<b>55.0</b>	<b>49.2</b>	<b>57.2</b>	<b>54.4</b>	<b>53.8</b>
10		<b>2001</b>	<b>532.2</b>	<b>54.7</b>	<b>49.2</b>	<b>55.5</b>	<b>51.5</b>	<b>52.3</b>
11	Condensate	2002	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>538.8</b>	<b>55.0</b>	<b>49.2</b>	<b>57.2</b>	<b>54.4</b>	<b>53.8</b>
16		<b>2001</b>	<b>532.2</b>	<b>54.7</b>	<b>49.2</b>	<b>55.5</b>	<b>51.5</b>	<b>52.3</b>
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>538.8</b>	<b>55.0</b>	<b>49.2</b>	<b>57.2</b>	<b>54.4</b>	<b>53.8</b>
20		<b>2001</b>	<b>532.2</b>	<b>54.7</b>	<b>49.2</b>	<b>55.5</b>	<b>51.5</b>	<b>52.3</b>
<b>Disposition :</b>								
21	To refineries - Atlantic	2002	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	115.4	24.3	5.9	0.2	37.1	3.3
26		2001	23.7	-	0.9	-	0.8	0.3
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>115.4</b>	<b>24.3</b>	<b>5.9</b>	<b>0.2</b>	<b>37.1</b>	<b>3.3</b>
38		<b>2001</b>	<b>23.7</b>	<b>-</b>	<b>0.9</b>	<b>-</b>	<b>0.8</b>	<b>0.3</b>
39	Exports to the United States	2002	487.6	6.1	20.9	62.6	53.1	57.7
40		2001	322.9	55.5	26.6	27.7	23.8	23.4
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	<b>487.6</b>	<b>6.1</b>	<b>20.9</b>	<b>62.6</b>	<b>53.1</b>	<b>57.7</b>
44		<b>2001</b>	<b>322.9</b>	<b>55.5</b>	<b>26.6</b>	<b>27.7</b>	<b>23.8</b>	<b>23.4</b>
45	Net Inventory Changes	2002	24.9	34.5	24.0	4.8	-30.4	-1.6
46		2001	225.1	-0.9	22.0	32.2	28.5	31.5
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	-89.1	-9.9	-1.6	-10.4	-5.4	-5.6
50		2001	-39.5	0.1	-0.3	-4.4	-1.6	-2.9
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>538.8</b>	<b>55.0</b>	<b>49.2</b>	<b>57.2</b>	<b>54.4</b>	<b>53.8</b>
52		<b>2001</b>	<b>532.2</b>	<b>54.7</b>	<b>49.2</b>	<b>55.5</b>	<b>51.5</b>	<b>52.3</b>

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Manitoba

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
								<b>Approvisionnements : Production intérieure :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut lourd
-	-	-	-	-	-	-	2001	1
51.5	53.7	53.6	53.9	56.5	-	-	2002	Pétrole brut léger et médium
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2001	3
-	-	-	-	-	-	-	2002	4
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut synthétique
-	-	-	-	-	-	-	2002	5
-	-	-	-	-	-	-	2001	6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut bitumineux
-	-	-	-	-	-	-	2001	7
51.5	53.7	53.6	53.9	56.5	-	-	2002	8
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2001	Total pétrole brut
-	-	-	-	-	-	-	2002	9
-	-	-	-	-	-	-	2001	10
-	-	-	-	-	-	-	2002	Condensat
-	-	-	-	-	-	-	2001	11
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pentanes plus
-	-	-	-	-	-	-	2001	12
51.5	53.7	53.6	53.9	56.5	-	-	2002	Total prélèvements net
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2001	13
-	-	-	-	-	-	-	2002	14
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations
51.5	53.7	53.6	53.9	56.5	-	-	2002	15
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2001	16
-	-	-	-	-	-	-	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS
-	-	-	-	-	-	-	2001	17
-	-	-	-	-	-	-	2002	18
-	-	-	-	-	-	-	2001	19
-	-	-	-	-	-	-	2002	20
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001	Aux raffineries - Atlantique
-	-	-	-	-	-	-	2002	21
-	-	-	-	-	-	-	2001	22
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	2001	23
2.7	35.8	3.4	2.7	-	-	-	2002	- Ontario
7.3	-	9.0	0.3	5.1	30.7	71.9	2001	24
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2001	25
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2001	26
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	2001	27
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	2001	28
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2001	29
2.7	35.8	3.4	2.7	-	-	-	2002	Total livré aux raffineries
7.3	-	9.0	0.3	5.1	30.7	71.9	2001	30
70.4	68.2	62.1	41.8	44.7	-	-	2002	Exportation aux États-Unis
27.7	31.3	25.6	4.5	76.8	25.2	27.6	2001	31
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation dans d'autres pays
-	-	-	-	-	-	-	2001	32
70.4	68.2	62.1	41.8	44.7	-	-	2002	Exportations totales
27.7	31.3	25.6	4.5	76.8	25.2	27.6	2001	33
-13.1	-36.0	1.2	21.9	19.6	-	-	2002	Variations nettes des stocks
-17.9	26.6	25.0	57.4	-15.1	-8.1	-35.6	2001	34
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons à d'autres acheteurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	35
-8.5	-14.3	-13.1	-12.5	-7.8	-	-	2002	Pertes et rectifications
-2.4	-5.5	-5.1	-7.7	-9.7	6.9	-7.9	2001	36
51.5	53.7	53.6	53.9	56.5	-	-	2002	TOTAL DE L'UTILISATION
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2001	37
-	-	-	-	-	-	-	2002	38
-	-	-	-	-	-	-	2001	39
-	-	-	-	-	-	-	2002	40
-	-	-	-	-	-	-	2001	41
-	-	-	-	-	-	-	2002	42
-	-	-	-	-	-	-	2001	43
-	-	-	-	-	-	-	2002	44
-	-	-	-	-	-	-	2001	45
-	-	-	-	-	-	-	2002	46
-	-	-	-	-	-	-	2001	47
-	-	-	-	-	-	-	2002	48
-	-	-	-	-	-	-	2001	49
-	-	-	-	-	-	-	2002	50
-	-	-	-	-	-	-	2001	51
-	-	-	-	-	-	-	2002	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Saskatchewan

			Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Medium and Heavy Crude Oil	2002	15 944.1		1 613.2	1 462.6	1 639.9	1 575.7	1 627.5
2		2001	16 049.9	19 317.9	1 649.0	1 483.5	1 634.9	1 528.8	1 611.2
3	Light Crude Oil	2002	4 270.6		465.6	415.9	457.5	420.1	420.6
4		2001	4 496.7	5 432.1	463.3	420.3	467.6	428.2	443.2
5	Synthetic Crude Oil	2002	-		-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-		-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2002	20 214.7		2 078.8	1 878.5	2 097.4	1 995.8	2 048.1
10		2001	20 546.6	24 750.0	2 112.3	1 903.8	2 102.5	1 957.0	2 054.4
11	Condensate	2002	-		-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	26.6		3.2	2.4	2.1	2.6	2.0
14		2001	32.2	36.8	2.9	2.6	2.6	3.0	2.6
15	Total net Withdrawals	2002	20 241.3		2 082.0	1 880.9	2 099.5	1 998.4	2 050.1
16		2001	20 578.8	24 786.8	2 115.2	1 906.4	2 105.1	1 960.0	2 057.0
17	Imports	2002	-		-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2002	20 241.3		2 082.0	1 880.9	2 099.5	1 998.4	2 050.1
20		2001	20 578.8	24 786.8	2 115.2	1 906.4	2 105.1	1 960.0	2 057.0
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2002	-		-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-		-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	3 321.0		437.2	374.3	540.6	260.5	374.6
26		2001	3 419.3	4 206.6	314.2	294.6	337.3	279.5	329.3
27	- Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	1 604.5		182.4	148.5	186.8	21.1	160.6
30		2001	1 802.0	2 121.6	215.4	173.1	159.8	14.9	167.9
31	- Alberta	2002	444.9		69.4	37.5	42.6	43.0	37.4
32		2001	345.6	437.8	39.5	35.1	28.7	16.1	40.4
33	- British Columbia	2002	-		-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-		-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2002	5 370.4		689.0	560.3	770.0	324.6	572.6
38		2001	5 566.9	6 766.0	569.1	502.8	525.8	310.5	537.6
39	Exports to the United States	2002	14 368.5		1 415.8	1 207.6	1 378.6	1 558.8	1 389.0
40		2001	14 704.9	17 665.1	1 508.2	1 481.6	1 456.1	1 673.0	1 431.3
41	Exports to Other Countries	2002	-		-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2002	14 368.5		1 415.8	1 207.6	1 378.6	1 558.8	1 389.0
44		2001	14 704.9	17 665.1	1 508.2	1 481.6	1 456.1	1 673.0	1 431.3
45	Net Inventory Changes	2002	-26.8		-66.6	106.1	-100.5	18.7	37.9
46		2001	-135.1	-209.6	8.5	-109.5	60.4	-67.7	33.0
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-		-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	529.2		43.8	6.9	51.4	96.3	50.6
50		2001	442.1	565.3	29.4	31.5	62.8	44.2	55.1
51	TOTAL DISPOSITION	2002	20 241.3		2 082.0	1 880.9	2 099.5	1 998.4	2 050.1
52		2001	20 578.8	24 786.8	2 115.2	1 906.4	2 105.1	1 960.0	2 057.0



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Saskatchewan

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Approvisionnements : Production intérieure :</b>	
1 543.8	1 604.8	1 647.3	1 584.5	1 644.8		2002	Pétrole brut médium et lourd	1
1 555.2	1 623.8	1 664.1	1 621.6	1 677.8	1 617.2	1 650.8	2001	2
399.7	422.6	426.3	411.6	430.7		2002	Pétrole brut léger	3
435.3	455.7	462.0	448.5	472.6	457.5	477.9	2001	4
-	-	-	-	-		2002	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2001	6
-	-	-	-	-		2002	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2001	8
1 943.5	2 027.4	2 073.6	1 996.1	2 075.5		2002	Total pétrole brut	9
1 990.5	2 079.5	2 126.1	2 070.1	2 150.4	2 074.7	2 128.7	2001	10
-	-	-	-	-		2002	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	2001	12
3.2	2.2	3.0	2.9	3.0		2002	Pentanes plus	13
3.5	3.8	3.9	3.6	3.7	1.5	3.1	2001	14
1 946.7	2 029.6	2 076.6	1 999.0	2 078.5		2002	Total prélèvements net	15
1 994.0	2 083.3	2 130.0	2 073.7	2 154.1	2 076.2	2 131.8	2001	16
-	-	-	-	-		2002	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2001	18
1 946.7	2 029.6	2 076.6	1 999.0	2 078.5		2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
1 994.0	2 083.3	2 130.0	2 073.7	2 154.1	2 076.2	2 131.8	2001	20
							<b>Utilisation :</b>	
-	-	-	-	-		2002	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2001	22
-	-	-	-	-		2002	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2001	24
315.6	266.5	358.3	242.4	151.0		2002	- Ontario	25
357.5	339.8	394.8	380.2	392.1	413.7	373.6	2001	26
-	-	-	-	-		2002	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2001	28
150.0	147.8	206.4	188.8	212.1		2002	- Saskatchewan	29
201.1	201.2	245.3	241.2	182.1	151.8	167.8	2001	30
44.2	45.3	44.5	42.1	38.9		2002	- Alberta	31
41.7	33.6	33.4	38.4	38.7	36.0	56.2	2001	32
-	-	-	-	-		2002	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	2001	34
-	-	-	-	-		2002	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2001	36
509.8	459.6	609.2	473.3	402.0		2002	Total livré aux raffineries	37
600.3	574.6	673.5	659.8	612.9	601.5	597.6	2001	38
1 395.0	1 503.4	1 484.8	1 496.6	1 538.9		2002	Exportation aux États-Unis	39
1 443.4	1 483.6	1 367.0	1 313.2	1 547.5	1 436.1	1 524.1	2001	40
-	-	-	-	-		2002	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2001	42
1 395.0	1 503.4	1 484.8	1 496.6	1 538.9		2002	Exportations totales	43
1 443.4	1 483.6	1 367.0	1 313.2	1 547.5	1 436.1	1 524.1	2001	44
5.2	10.0	-67.5	-65.5	95.4		2002	Variations nettes des stocks	45
-51.2	-13.9	32.9	54.3	-81.9	-64.0	-10.5	2001	46
-	-	-	-	-		2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2001	48
36.7	56.6	50.1	94.6	42.2		2002	Pertes et rectifications	49
1.5	39.0	56.6	46.4	75.6	102.6	20.6	2001	50
1 946.7	2 029.6	2 076.6	1 999.0	2 078.5		2002	TOTAL DE L'UTILISATION	51
1 994.0	2 083.3	2 130.0	2 073.7	2 154.1	2 076.2	2 131.8	2001	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Alberta

			Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2002	10 792.8		1 098.5	993.7	1 102.9	1 068.4	1 096.5
2		2001	11 617.5	13 888.3	1 199.2	1 076.5	1 196.9	1 138.8	1 180.0
3	Light and Medium Crude Oil	2002	21 334.4		2 248.2	2 042.4	2 237.0	2 139.4	2 145.5
4		2001	23 322.8	27 846.8	2 474.6	2 211.5	2 463.9	2 359.9	2 363.7
5	Synthetic Crude Oil	2002	20 918.0		2 143.2	1 963.1	1 939.0	2 102.3	1 814.3
6		2001	16 198.0	20 260.7	1 611.3	1 606.9	1 815.8	1 459.9	1 765.2
7	Crude Bitumen	2002	14 408.0		1 368.6	1 233.5	1 426.9	1 404.2	1 455.6
8		2001	15 143.9	17 953.9	1 551.1	1 349.7	1 574.7	1 469.6	1 601.7
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2002</b>	<b>67 453.2</b>		<b>6 858.5</b>	<b>6 232.7</b>	<b>6 705.8</b>	<b>6 714.3</b>	<b>6 511.9</b>
10		<b>2001</b>	<b>66 282.2</b>	<b>79 949.7</b>	<b>6 836.2</b>	<b>6 244.6</b>	<b>7 051.3</b>	<b>6 428.2</b>	<b>6 910.6</b>
11	Condensate	2002	374.6		39.5	34.6	40.4	40.4	38.4
12		2001	383.0	464.0	41.2	37.2	39.6	39.6	42.1
13	Pentanes Plus	2002	6 918.2		743.6	752.5	730.2	688.7	683.7
14		2001	7 517.3	8 950.8	834.9	772.2	791.0	705.6	830.1
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>74 746.0</b>		<b>7 641.6</b>	<b>7 019.8</b>	<b>7 476.4</b>	<b>7 443.4</b>	<b>7 234.0</b>
16		<b>2001</b>	<b>74 182.5</b>	<b>89 364.5</b>	<b>7 712.3</b>	<b>7 054.0</b>	<b>7 881.9</b>	<b>7 173.4</b>	<b>7 782.8</b>
17	Imports	2002	-		-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>74 746.0</b>		<b>7 641.6</b>	<b>7 019.8</b>	<b>7 476.4</b>	<b>7 443.4</b>	<b>7 234.0</b>
20		<b>2001</b>	<b>74 182.5</b>	<b>89 364.5</b>	<b>7 712.3</b>	<b>7 054.0</b>	<b>7 881.9</b>	<b>7 173.4</b>	<b>7 782.8</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2002	-		-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-		-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	7 046.1		773.8	646.3	728.3	742.6	695.2
26		2001	5 730.2	6 928.2	674.2	653.8	789.1	576.9	432.2
27	- Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	1 347.0		135.3	127.6	104.8	20.1	179.9
30		2001	1 265.4	1 582.5	111.3	113.2	113.6	105.4	122.3
31	- Alberta	2002	18 450.4		2 063.9	1 817.1	1 911.7	1 607.8	1 532.0
32		2001	17 223.2	20 919.5	1 985.0	1 790.3	1 853.7	1 449.8	1 300.0
33	- British Columbia	2002	1 987.4		186.0	166.0	207.6	234.8	242.0
34		2001	2 223.4	2 605.3	252.3	229.3	171.1	250.9	207.8
35	- Northwest Territories	2002	-		-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>28 830.9</b>		<b>3 159.0</b>	<b>2 757.0</b>	<b>2 952.4</b>	<b>2 605.3</b>	<b>2 649.1</b>
38		<b>2001</b>	<b>26 442.2</b>	<b>32 035.5</b>	<b>3 022.8</b>	<b>2 786.6</b>	<b>2 927.5</b>	<b>2 383.0</b>	<b>2 062.3</b>
39	Exports to the United States	2002	47 451.4		4 728.8	4 238.8	4 572.8	4 633.4	5 063.3
40		2001	48 261.2	57 962.5	4 683.8	4 378.8	4 895.6	4 785.7	5 309.6
41	Exports to Other Countries	2002	-		-	-	-	-	-
42		2001	269.9	269.9	89.5	-	88.9	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	<b>47 451.4</b>		<b>4 728.8</b>	<b>4 238.8</b>	<b>4 572.8</b>	<b>4 633.4</b>	<b>5 063.3</b>
44		<b>2001</b>	<b>48 531.1</b>	<b>58 232.4</b>	<b>4 773.3</b>	<b>4 378.8</b>	<b>4 984.5</b>	<b>4 785.7</b>	<b>5 309.6</b>
45	Net Inventory Changes	2002	- 171.1		- 188.4	114.7	147.9	298.5	- 375.7
46		2001	184.3	511.7	172.0	-48.1	31.2	125.8	476.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	352.6		41.5	27.4	34.8	33.2	41.1
48		2001	252.6	295.7	36.0	21.7	28.0	13.4	38.9
49	Losses and Adjustments	2002	-1 717.8		-99.3	- 118.1	- 231.5	- 127.0	- 143.8
50		2001	-1 227.7	-1 710.8	- 291.8	-85.0	-89.3	- 134.5	- 104.1
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>74 746.0</b>		<b>7 641.6</b>	<b>7 019.8</b>	<b>7 476.4</b>	<b>7 443.4</b>	<b>7 234.0</b>
52		<b>2001</b>	<b>74 182.5</b>	<b>89 364.5</b>	<b>7 712.3</b>	<b>7 054.0</b>	<b>7 881.9</b>	<b>7 173.4</b>	<b>7 782.8</b>

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Alberta

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements : Production intérieure :		
1 057.2 1 130.0	1 101.1 1 184.0	1 109.2 1 198.5	1 075.8 1 136.4	1 089.5 1 177.2	1 137.0	1 133.8	2002 2001	Pétrole brut lourd	1 2
2 068.5 2 279.9	2 158.5 2 327.0	2 147.6 2 307.0	2 034.7 2 221.5	2 112.6 2 313.8	2 238.6	2 285.4	2002 2001	Pétrole brut léger et médium	3 4
1 758.6 1 422.9	2 169.5 1 673.7	2 415.0 1 816.7	2 259.5 1 369.4	2 353.5 1 656.2	1 884.3	2 178.4	2002 2001	Pétrole brut synthétique	5 6
1 444.9 1 572.9	1 511.9 1 547.8	1 542.9 1 523.2	1 504.0 1 442.6	1 515.5 1 510.6	1 421.4	1 388.6	2002 2001	Pétrole brut bitumineux	7 8
6 329.2 6 405.7	6 941.0 6 732.5	7 214.7 6 845.4	6 874.0 6 169.9	7 071.1 6 657.8	6 681.3	6 986.2	2002 2001	Total pétrole brut	9 10
36.2 36.2	35.8 35.3	36.7 35.8	35.5 37.9	37.1 38.1	40.8	40.2	2002 2001	Condensat	11 12
627.4 773.4	671.2 663.2	628.6 705.5	714.2 648.6	678.1 792.8	737.5	696.0	2002 2001	Pentanes plus	13 14
6 992.8 7 215.3	7 648.0 7 431.0	7 880.0 7 586.7	7 623.7 6 856.4	7 786.3 7 488.7	7 459.6	7 722.4	2002 2001	Total prélèvements net	15 16
- -	- -	- -	- -	- -	-	-	2002 2001	Importations	17 18
6 992.8 7 215.3	7 648.0 7 431.0	7 880.0 7 586.7	7 623.7 6 856.4	7 786.3 7 488.7	7 459.6	7 722.4	2002 2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation :		
- -	- -	- -	- -	- -	-	-	2002 2001	Aux raffineries - Atlantique	21 22
- -	- -	- -	- -	- -	-	-	2002 2001	- Québec	23 24
620.2 631.1	577.0 678.5	716.5 438.1	781.3 306.9	764.9 549.4	622.1	575.9	2002 2001	- Ontario	25 26
- -	- -	- -	- -	- -	-	-	2002 2001	- Manitoba	27 28
171.2 159.7	168.2 173.1	171.0 137.0	145.7 93.4	123.2 136.4	136.8	180.3	2002 2001	- Saskatchewan	29 30
1 660.9 1 458.4	1 981.4 2 024.7	2 021.0 2 053.0	1 980.9 1 542.7	1 873.7 1 765.6	1 929.4	1 766.9	2002 2001	- Alberta	31 32
195.7 216.7	203.3 271.3	218.7 264.2	182.5 200.0	150.8 159.8	210.0	171.9	2002 2001	- Colombie-Britannique	33 34
- -	- -	- -	- -	- -	-	-	2002 2001	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
2 648.0 2 465.9	2 929.9 3 147.6	3 127.2 2 892.3	3 090.4 2 143.0	2 912.6 2 611.2	2 898.3	2 695.0	2002 2001	Total livré aux raffineries	37 38
4 820.3 5 245.3	4 449.5 4 881.6	4 925.0 4 717.9	4 980.7 4 266.3	5 038.8 5 096.6	4 858.5	4 842.8	2002 2001	Exportation aux États-Unis	39 40
- -	- -	- 4.3	- 73.1	- 14.1	-	-	2002 2001	Exportation dans d'autres pays	41 42
4 820.3 5 245.3	4 449.5 4 881.6	4 925.0 4 722.2	4 980.7 4 339.4	5 038.8 5 110.7	4 858.5	4 842.8	2002 2001	Exportations totales	43 44
- 265.2 - 647.3	329.8 - 267.1	166.4 62.6	- 314.0 507.7	- 85.1 - 228.6	- 63.0	390.4	2002 2001	Variations nettes des stocks	45 46
41.7 26.5	38.8 3.5	33.3 36.3	40.8 28.3	20.0 20.0	23.6	19.5	2002 2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
- 252.0 124.9	- 100.0 - 334.6	- 371.9 - 126.7	- 174.2 - 162.0	- 100.0 - 24.6	- 257.8	- 225.3	2002 2001	Pertes et rectifications	49 50
6 992.8 7 215.3	7 648.0 7 431.0	7 880.0 7 586.7	7 623.7 6 856.4	7 786.3 7 488.7	7 459.6	7 722.4	2002 2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, British Columbia

			Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	2 033.5		191.9	183.7	216.2	208.6	208.9
4		2001	2 077.6	2 495.6	201.8	183.7	209.7	223.7	187.5
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2002</b>	<b>2 033.5</b>		<b>191.9</b>	<b>183.7</b>	<b>216.2</b>	<b>208.6</b>	<b>208.9</b>
10		<b>2001</b>	<b>2 077.6</b>	<b>2 495.6</b>	<b>201.8</b>	<b>183.7</b>	<b>209.7</b>	<b>223.7</b>	<b>187.5</b>
11	Condensate	2002	98.7		10.3	9.4	10.8	9.8	10.3
12		2001	88.7	106.8	9.2	8.5	8.7	9.5	8.9
13	Pentanes Plus	2002	447.9		46.3	39.1	46.9	48.8	45.4
14		2001	494.6	586.0	49.9	52.9	51.8	50.0	50.2
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>2 580.1</b>		<b>248.5</b>	<b>232.2</b>	<b>273.9</b>	<b>267.2</b>	<b>264.6</b>
16		<b>2001</b>	<b>2 660.9</b>	<b>3 188.4</b>	<b>260.9</b>	<b>245.1</b>	<b>270.2</b>	<b>283.2</b>	<b>246.6</b>
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>2 580.1</b>		<b>248.5</b>	<b>232.2</b>	<b>273.9</b>	<b>267.2</b>	<b>264.6</b>
20		<b>2001</b>	<b>2 660.9</b>	<b>3 188.4</b>	<b>260.9</b>	<b>245.1</b>	<b>270.2</b>	<b>283.2</b>	<b>246.6</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2002	-	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	-	-	-	-	-	-	-
26		2001	-	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	1 507.0		126.6	128.1	175.5	186.5	194.6
32		2001	1 952.8	2 247.4	219.7	200.0	210.8	232.9	148.5
33	- British Columbia	2002	820.3		114.1	91.9	66.8	57.7	32.5
34		2001	608.0	802.1	42.3	39.5	41.5	48.0	109.0
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>2 327.3</b>		<b>240.7</b>	<b>220.0</b>	<b>242.3</b>	<b>244.2</b>	<b>227.1</b>
38		<b>2001</b>	<b>2 560.8</b>	<b>3 049.5</b>	<b>262.0</b>	<b>239.5</b>	<b>252.3</b>	<b>280.9</b>	<b>257.5</b>
39	Exports to the United States	2002	132.7		13.5	12.6	12.4	11.2	16.6
40		2001	65.5	86.6	-	1.7	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	<b>132.7</b>		<b>13.5</b>	<b>12.6</b>	<b>12.4</b>	<b>11.2</b>	<b>16.6</b>
44		<b>2001</b>	<b>65.5</b>	<b>86.6</b>	<b>-</b>	<b>1.7</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	2002	25.3		-4.0	-0.5	4.4	-4.4	18.8
46		2001	1.8	0.5	-8.3	-23.4	22.6	-0.8	25.3
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	94.8		-1.7	0.1	14.8	16.2	2.1
50		2001	32.8	51.8	7.2	27.3	-4.7	3.1	-36.2
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>2 580.1</b>		<b>248.5</b>	<b>232.2</b>	<b>273.9</b>	<b>267.2</b>	<b>264.6</b>
52		<b>2001</b>	<b>2 660.9</b>	<b>3 188.4</b>	<b>260.9</b>	<b>245.1</b>	<b>270.2</b>	<b>283.2</b>	<b>246.6</b>

June	July	August	September	October	November	December
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						

Approvisionnements :  
Production intérieure :

**Utilisation :**

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Northwest Territories

		Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply :</b>								
<b>Domestic production :</b>								
1	Heavy Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	1 155.7	118.5	108.1	122.8	117.8	119.0
4		2001	1 184.5	121.3	113.9	121.0	119.2	121.2
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2002</b>	<b>1 155.7</b>	<b>118.5</b>	<b>108.1</b>	<b>122.8</b>	<b>117.8</b>	<b>119.0</b>
10		<b>2001</b>	<b>1 184.5</b>	<b>121.3</b>	<b>113.9</b>	<b>121.0</b>	<b>119.2</b>	<b>121.2</b>
11	Condensate	2002	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	72.7	7.6	6.9	8.0	7.3	7.6
14		2001	76.3	8.0	7.2	7.5	7.4	7.6
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>1 228.4</b>	<b>126.1</b>	<b>115.0</b>	<b>130.8</b>	<b>125.1</b>	<b>126.6</b>
16		<b>2001</b>	<b>1 260.8</b>	<b>129.3</b>	<b>121.1</b>	<b>128.5</b>	<b>126.6</b>	<b>128.8</b>
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>1 228.4</b>	<b>126.1</b>	<b>115.0</b>	<b>130.8</b>	<b>125.1</b>	<b>126.6</b>
20		<b>2001</b>	<b>1 260.8</b>	<b>129.3</b>	<b>121.1</b>	<b>128.5</b>	<b>126.6</b>	<b>128.8</b>
<b>Disposition :</b>								
21	To refineries - Atlantic	2002	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	1 224.0	126.0	113.0	131.6	125.7	126.1
26		2001	1 255.2	117.5	134.2	117.4	138.2	129.2
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>1 224.0</b>	<b>126.0</b>	<b>113.0</b>	<b>131.6</b>	<b>125.7</b>	<b>126.1</b>
38		<b>2001</b>	<b>1 255.2</b>	<b>117.5</b>	<b>134.2</b>	<b>117.4</b>	<b>138.2</b>	<b>129.2</b>
39	Exports to the United States	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
44		<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	2002	4.3	0.1	2.1	-1.2	-0.5	0.5
46		2001	6.6	12.0	-12.8	11.3	-11.4	-0.2
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	0.1	-	-0.1	0.4	-0.1	-
50		2001	-1.0	-0.9	-0.3	-0.2	-0.2	-0.2
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>1 228.4</b>	<b>126.1</b>	<b>115.0</b>	<b>130.8</b>	<b>125.1</b>	<b>126.6</b>
52		<b>2001</b>	<b>1 260.8</b>	<b>129.3</b>	<b>121.1</b>	<b>128.5</b>	<b>126.6</b>	<b>128.8</b>



thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes

23 Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel  
Statistique Canada - n° 26-006-XPB au catalogue

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Foreign

			Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
4		2001	-	-	-	-	-	-	-
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2002</b>	-	-	-	-	-	-	-
10		<b>2001</b>	-	-	-	-	-	-	-
11	Condensate	2002	-	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	-	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	-	-	-	-	-	-	-
16		<b>2001</b>	-	-	-	-	-	-	-
17	Imports	2002	42 536.4		4 338.8	4 253.3	4 417.0	3 623.0	3 922.4
18		2001	45 126.8	53 517.4	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>42 536.4</b>		<b>4 338.8</b>	<b>4 253.3</b>	<b>4 417.0</b>	<b>3 623.0</b>	<b>3 922.4</b>
20		<b>2001</b>	<b>45 126.8</b>	<b>53 517.4</b>	<b>5 497.4</b>	<b>4 179.9</b>	<b>5 140.3</b>	<b>4 329.8</b>	<b>4 869.3</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2002	16 875.7		1 658.1	2 013.1	1 902.4	1 146.9	1 671.7
22		2001	17 858.1	21 031.0	2 564.7	1 455.6	1 968.2	1 530.3	1 983.2
23	- Quebec	2002	17 725.4		1 784.1	1 685.2	1 836.5	1 693.4	1 567.9
24		2001	17 301.2	20 863.9	1 802.8	1 659.7	1 920.9	1 652.5	1 867.3
25	- Ontario	2002	7 935.3		896.6	555.0	678.1	782.7	682.8
26		2001	9 967.5	11 622.5	1 129.9	1 064.6	1 251.2	1 147.0	1 018.8
27	- Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-		-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-		-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-		-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-		-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>42 536.4</b>		<b>4 338.8</b>	<b>4 253.3</b>	<b>4 417.0</b>	<b>3 623.0</b>	<b>3 922.4</b>
38		<b>2001</b>	<b>45 126.8</b>	<b>53 517.4</b>	<b>5 497.4</b>	<b>4 179.9</b>	<b>5 140.3</b>	<b>4 329.8</b>	<b>4 869.3</b>
39	Exports to the United States	2002	-		-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2002	-		-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	-		-	-	-	-	-
44		<b>2001</b>	-	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2002	-12.1		-12.4	-	-	-	-
46		2001	-0.4	11.9	-	16.5	-4.2	-1.2	-11.2
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-		-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	12.1		12.4	-	-	-	-
50		2001	0.4	-11.9	-	-16.5	4.2	1.2	11.2
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>42 536.4</b>		<b>4 338.8</b>	<b>4 253.3</b>	<b>4 417.0</b>	<b>3 623.0</b>	<b>3 922.4</b>
52		<b>2001</b>	<b>45 126.8</b>	<b>53 517.4</b>	<b>5 497.4</b>	<b>4 179.9</b>	<b>5 140.3</b>	<b>4 329.8</b>	<b>4 869.3</b>

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Étranger

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
								<b>Approvisionnements : Production intérieure :</b>
-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	2001		2
-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	2001		4
-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	2001		6
-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	2001		8
-	-	-	-	-	-	2002	<b>Total pétrole brut</b>	<b>9</b>
-	-	-	-	-	-	2001		<b>10</b>
-	-	-	-	-	-	2002	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	2001		12
-	-	-	-	-	-	2002	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	2001		14
-	-	-	-	-	-	2002	<b>Total prélèvements net</b>	<b>15</b>
-	-	-	-	-	-	2001		<b>16</b>
4 296.5	4 057.4	4 636.9	4 287.1	4 704.0		2002	Importations	17
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7	3 630.6	3 881.4	4 509.2	2001	18
<b>4 296.5</b>	<b>4 057.4</b>	<b>4 636.9</b>	<b>4 287.1</b>	<b>4 704.0</b>	<b>3 881.4</b>	<b>4 509.2</b>	<b>2002</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19</b>
<b>3 998.4</b>	<b>4 693.8</b>	<b>4 378.6</b>	<b>4 408.7</b>	<b>3 630.6</b>	<b>3 881.4</b>	<b>4 509.2</b>	<b>2001</b>	<b>20</b>
								<b>Utilisation :</b>
1 597.0	1 762.2	1 635.3	1 709.7	1 779.3		2002	Aux raffineries - Atlantique	21
1 431.1	2 010.5	1 434.7	1 976.8	1 503.0	1 461.4	1 711.5	2001	22
1 816.1	1 705.4	1 943.0	1 761.0	1 932.8		2002	- Québec	23
1 685.9	1 834.9	1 879.2	1 563.3	1 434.7	1 723.5	1 839.2	2001	24
883.4	589.8	1 058.6	816.4	991.9		2002	- Ontario	25
881.4	848.4	1 064.7	868.6	692.9	696.5	958.5	2001	26
-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	2001		28
-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	2001		30
-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	2001		32
-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	2001		34
-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	2001		36
<b>4 296.5</b>	<b>4 057.4</b>	<b>4 636.9</b>	<b>4 287.1</b>	<b>4 704.0</b>	<b>3 881.4</b>	<b>4 509.2</b>	<b>2002</b>	<b>Total livré aux raffineries 37</b>
<b>3 998.4</b>	<b>4 693.8</b>	<b>4 378.6</b>	<b>4 408.7</b>	<b>3 630.6</b>	<b>3 881.4</b>	<b>4 509.2</b>	<b>2001</b>	<b>38</b>
-	-	-	-	-	-	2002	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	2001		40
-	-	-	-	-	-	2002	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	2001		42
-	-	-	-	-	-	2002	<b>Exportations totales</b>	<b>43</b>
-	-	-	-	-	-	2001		<b>44</b>
-	-	-	-	0.3		2002	Variations nettes des stocks	45
-	41.9	-33.2	3.8	-12.8	-	12.3	2001	46
-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	2001		48
-	-	-	-	-0.3		2002	Pertes et rectifications	49
-	-41.9	33.2	-3.8	12.8	-	-12.3	2001	50
<b>4 296.5</b>	<b>4 057.4</b>	<b>4 636.9</b>	<b>4 287.1</b>	<b>4 704.0</b>	<b>3 881.4</b>	<b>4 509.2</b>	<b>2002</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION 51</b>
<b>3 998.4</b>	<b>4 693.8</b>	<b>4 378.6</b>	<b>4 408.7</b>	<b>3 630.6</b>	<b>3 881.4</b>	<b>4 509.2</b>	<b>2001</b>	<b>52</b>



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Canada

			Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	2002	183 100.6		19 469.4	17 463.8	19 579.3	18 430.8	18 512.7
2		2001	184 435.6	221 618.7	19 457.6	17 657.4	18 825.7	18 065.5	18 737.0
3	Less field flared and waste	2002	1 997.0		177.7	204.6	240.2	240.1	217.7
4		2001	1 842.0	2 149.5	192.5	178.4	207.5	178.6	194.7
5	Net new production	2002	181 103.6		19 291.7	17 259.2	19 339.1	18 190.7	18 295.0
6		2001	182 593.6	219 469.2	19 265.1	17 479.0	18 618.2	17 886.9	18 542.3
7	Less injected and stored	2002	10 385.5		761.2	684.4	705.6	1 234.0	1 484.2
8		2001	12 923.7	14 897.0	734.2	675.0	828.4	1 290.5	1 785.2
9	Net withdrawals	2002	170 718.1		18 530.5	16 574.8	18 633.5	16 956.7	16 810.8
10		2001	169 669.9	204 572.2	18 530.9	16 804.0	17 789.8	16 596.4	16 757.1
11	Field disposition and usage	2002	4 497.4		486.6	425.0	460.7	441.7	434.3
12		2001	4 209.9	5 138.0	436.2	396.0	417.9	411.1	399.0
13	Gathering system disposition and uses	2002	3 447.8		424.4	304.9	372.3	349.6	393.3
14		2001	3 356.2	4 103.8	382.2	319.3	384.4	346.0	327.6
15	- Shrinkage (1)	2002	14 917.5		1 601.0	1 475.5	1 611.2	1 519.4	1 454.9
16		2001	14 740.8	17 767.0	1 565.2	1 288.8	1 574.2	1 352.6	1 472.4
17	- Plant uses (2)	2002	5 199.2		535.7	502.3	548.5	604.6	501.8
18		2001	4 902.7	5 881.6	505.1	476.1	504.7	485.9	500.5
19	- Adjustment	2002	269.9		261.0	271.5	254.2	- 167.3	-23.4
20		2001	-15.9	331.2	388.0	436.2	16.2	- 107.9	- 139.9
21	Deliveries of marketable gas	2002	142 386.3		15 221.8	13 595.6	15 386.6	14 208.7	14 049.9
22		2001	142 476.2	171 350.6	15 254.2	13 887.6	14 892.4	14 108.7	14 197.5
23	Total disposition	2002	170 718.1		18 530.5	16 574.8	18 633.5	16 956.7	16 810.8
24		2001	169 669.9	204 572.2	18 530.9	16 804.0	17 789.8	16 596.4	16 757.1
25	Total marketable gas	2002	142 386.3		15 221.8	13 595.6	15 386.6	14 208.7	14 049.9
26		2001	142 476.2	171 350.6	15 254.2	13 887.6	14 892.4	14 108.7	14 197.5
27	Received from distributor storage	2002	18 158.1		3 603.0	3 401.4	2 869.0	1 510.2	897.9
28		2001	16 308.5	19 349.3	4 222.5	3 491.2	1 897.7	1 461.1	1 171.6
29	Imports	2002	2 302.4		256.9	344.2	289.6	173.7	281.6
30		2001	3 247.8	3 910.4	212.3	283.2	461.5	452.0	421.7
31	Other receipts	2002	-		-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2002	162 846.8		19 081.7	17 341.2	18 545.2	15 892.6	15 229.4
34		2001	162 032.5	194 610.3	19 689.0	17 662.0	17 251.6	16 021.8	15 790.8
<b>Disposition :</b>									
35	Utility sales - Nfld. Lab.	2002	-		-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-		-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-		-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-		-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	4 539.8		682.9	661.6	634.7	452.3	397.3
44		2001	4 143.5	5 222.1	675.2	622.3	584.0	404.0	300.0
45	- Ontario	2002	11 310.3		2 233.6	2 114.7	1 974.7	1 534.4	998.9
46		2001	11 586.4	14 361.1	2 596.3	2 216.0	2 120.4	1 437.2	698.7
47	- Manitoba	2002	1 029.4		218.6	171.6	196.0	110.5	78.0
48		2001	1 124.2	1 434.4	241.1	249.4	193.7	111.9	59.3
49	- Saskatchewan	2002	1 360.2		272.5	220.3	282.4	156.7	100.0
50		2001	1 230.1	1 645.5	255.2	284.4	207.6	132.2	68.7
51	- Alberta	2002	17 468.4		2 295.4	2 012.2	2 338.4	1 944.9	1 548.0
52		2001	16 614.6	20 632.5	2 185.8	2 170.2	1 994.4	1 808.3	1 637.9
53	- British Columbia	2002	2 837.4		525.7	442.1	511.4	303.4	223.4
54		2001	2 765.2	3 639.5	492.0	469.2	407.3	311.1	203.2
55	- Yukon	2002	-		-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	67.4		6.5	5.6	6.2	5.4	6.3
58		2001	76.6	90.9	8.1	7.0	6.7	7.7	8.3
59	- Nunavut	2002	-		-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2002	38 612.9		6 235.2	5 628.1	5 943.8	4 507.6	3 351.9
62		2001	37 540.6	47 026.0	6 453.7	6 018.5	5 514.1	4 212.4	2 976.1
63	Exports	2002	88 536.1		9 414.4	8 894.2	9 384.9	8 215.2	8 194.7
64		2001	90 900.9	108 239.5	10 684.7	9 074.1	9 340.0	8 508.1	8 456.6
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	18 402.8		2 056.1	1 806.2	1 950.9	1 921.7	1 858.1
66		2001	16 219.8	19 857.7	1 729.7	1 675.4	1 679.9	1 554.6	1 515.3
67	Deliveries to distributor storage	2002	13 407.2		683.3	636.1	879.1	1 049.9	1 728.6
68		2001	12 175.0	13 379.2	121.0	263.7	304.1	1 178.2	2 475.3
69	Line pack fluctuation	2002	- 239.7		-18.9	-36.7	-35.8	-25.3	-16.6
70		2001	-51.9	-78.4	32.1	43.9	75.6	-30.0	-7.0
71	Pipeline Fuel	2002	4 675.6		524.7	453.6	498.9	424.2	444.7
72		2001	4 467.9	5 252.5	554.1	533.9	444.6	364.5	352.1
73	Pipeline losses	2002	- 548.1		186.9	-40.3	-76.6	- 200.7	- 332.0
74		2001	780.2	933.8	113.7	52.5	- 106.7	234.0	22.4
75	TOTAL NET DISPOSITION	2002	162 846.8		19 081.7	17 341.2	18 545.2	15 892.6	15 229.4
76		2001	162 032.5	194 610.3	19 689.0	17 662.0	17 251.6	16 021.8	15 790.8

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Canada

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								<b>Approvisionnements :</b>
17 680.3	18 281.4	18 042.2	17 371.1	18 269.6		2002	Production originale brute	1
17 896.6	18 754.5	18 598.4	17 648.3	18 794.6	18 281.1	18 902.0	2001	2
166.8	168.3	157.4	212.6	211.6		2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
175.9	188.1	179.9	173.8	172.6	157.4	150.1	2001	4
17 513.5	18 113.1	17 884.8	17 158.5	18 058.0		2002	Production originale nette	5
17 720.7	18 566.4	18 418.5	17 474.5	18 622.0	18 123.7	18 751.9	2001	6
1 479.1	1 183.6	903.3	713.3	1 236.8		2002	Moins gaz injecté et stocké	7
1 825.4	1 633.0	1 395.8	1 365.5	1 390.7	1 027.0	946.3	2001	8
<b>16 034.4</b>	<b>16 929.5</b>	<b>16 981.5</b>	<b>16 445.2</b>	<b>16 821.2</b>		<b>2002</b>	<b>Prélèvements nets</b>	9
<b>15 895.3</b>	<b>16 933.4</b>	<b>17 022.7</b>	<b>16 109.0</b>	<b>17 231.3</b>	<b>17 096.7</b>	<b>17 805.6</b>	2001	10
449.7	457.2	442.3	430.4	469.5		2002	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
391.8	444.8	448.2	410.5	454.4	449.1	479.0	2001	12
275.6	336.9	316.0	293.3	381.5		2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
292.1	332.4	303.8	285.0	383.4	373.9	373.7	2001	14
1 389.9	1 498.5	1 555.8	1 460.8	1 350.5		2002	- Pertes lors de traitement (1)	15
1 434.9	1 559.0	1 593.2	1 285.2	1 615.3	1 515.0	1 511.2	2001	16
487.2	517.1	491.1	484.3	526.6		2002	- Utilisation dans les usines (2)	17
492.7	470.3	480.2	470.7	516.5	486.3	492.6	2001	18
-94.0	51.1	144.4	20.0	-447.6		2002	- Rectifications	19
-135.6	-132.8	-44.1	145.1	-441.1	152.6	194.5	2001	20
13 526.0	14 068.7	14 031.9	13 756.4	14 540.7		2002	Livraison de gaz marchand	21
13 419.4	14 259.7	14 241.4	13 512.5	14 702.8	14 119.8	14 754.6	2001	22
16 034.4	16 929.5	16 981.5	16 445.2	16 821.2		2002	Disposition total	23
15 895.3	16 933.4	17 022.7	16 109.0	17 231.3	17 096.7	17 805.6	2001	24
<b>13 526.0</b>	<b>14 068.7</b>	<b>14 031.9</b>	<b>13 756.4</b>	<b>14 540.7</b>		<b>2002</b>	<b>Total du gaz marchand</b>	25
<b>13 419.4</b>	<b>14 259.7</b>	<b>14 241.4</b>	<b>13 512.5</b>	<b>14 702.8</b>	<b>14 119.8</b>	<b>14 754.6</b>	2001	26
997.3	1 441.1	915.4	938.7	1 584.1		2002	Destockage par les distributeurs	27
949.6	925.1	1 066.6	459.1	664.0	1 376.9	1 663.9	2001	28
251.4	221.7	121.3	202.4	159.6		2002	Importations	29
279.3	287.4	219.5	295.0	335.9	293.1	369.5	2001	30
-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages	31
<b>14 774.7</b>	<b>15 731.5</b>	<b>15 068.6</b>	<b>14 897.5</b>	<b>16 284.4</b>		<b>2002</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	32
<b>14 648.3</b>	<b>15 472.2</b>	<b>15 527.5</b>	<b>14 266.6</b>	<b>15 702.7</b>	<b>15 789.8</b>	<b>16 788.0</b>	2001	33
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	2002	Ventes des services - T.-N.-L.	35
-	-	-	-	-	-	2001		36
-	-	-	-	-	-	2002	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	2001		38
-	-	-	-	-	-	2002	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	2001		40
-	-	-	-	-	-	2002	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	2001		42
309.0	296.5	300.8	317.1	487.6		2002	- Québec	43
277.7	270.8	271.5	304.7	433.3	507.7	570.9	2001	44
559.5	447.9	393.4	402.2	651.0		2002	- Ontario	45
493.1	361.6	438.4	445.8	778.9	1 138.6	1 636.1	2001	46
41.3	23.8	28.1	40.3	121.2		2002	- Manitoba	47
43.0	38.0	36.1	44.4	107.3	118.8	191.4	2001	48
42.8	33.7	37.5	60.3	154.0		2002	- Saskatchewan	49
39.0	30.5	33.1	50.2	129.2	161.4	254.0	2001	50
1 283.7	1 226.4	1 370.7	1 451.5	1 997.2		2002	- Alberta	51
1 238.9	1 363.9	1 262.4	1 256.6	1 696.2	1 850.6	2 167.3	2001	52
133.5	129.1	121.6	153.8	293.4		2002	- Colombie-Britannique	53
160.8	139.6	135.4	146.4	300.2	392.4	481.9	2001	54
-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon	55
6.6	7.5	7.1	8.6	7.6		2002	- Territoires du Nord-Ouest	56
7.9	8.3	7.4	7.3	7.9	7.3	7.0	2001	57
-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut	58
-	-	-	-	-	-	2001		59
<b>2 376.4</b>	<b>2 164.9</b>	<b>2 259.2</b>	<b>2 433.8</b>	<b>3 712.0</b>		<b>2002</b>	<b>Total des ventes services de gaz</b>	60
<b>2 260.4</b>	<b>2 212.7</b>	<b>2 184.3</b>	<b>2 255.4</b>	<b>3 453.0</b>	<b>4 176.8</b>	<b>5 308.6</b>	2001	61
8 324.7	8 888.2	9 093.7	8 955.6	9 170.5		2002	Exportations	62
8 387.2	9 400.6	9 515.1	8 344.7	9 189.8	8 661.1	8 677.5	2001	63
1 610.9	1 809.6	1 706.4	1 720.0	1 962.9		2002	Ventes directes (excluant services de gaz)	64
1 443.9	1 411.2	1 732.9	1 585.1	1 891.8	1 822.5	1 815.4	2001	65
2 156.2	2 304.6	1 689.0	1 494.0	786.4		2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	66
2 166.0	1 975.9	1 647.7	1 494.6	548.5	731.6	472.6	2001	67
-27.2	-46.7	-40.4	-1.5	9.4		2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	68
-68.6	-52.5	-8.5	-30.6	-6.3	-23.0	-3.5	2001	69
437.6	528.0	478.2	448.3	437.4		2002	Gaz consommé dans les réseaux	70
383.9	474.8	477.2	445.4	437.4	383.9	400.7	2001	71
-103.9	82.9	-117.5	-152.7	205.8		2002	Pertes dans les pipelines	72
75.5	49.5	-21.2	172.0	188.5	36.9	116.7	2001	73
<b>14 774.7</b>	<b>15 731.5</b>	<b>15 068.6</b>	<b>14 897.5</b>	<b>16 284.4</b>		<b>2002</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	74
<b>14 648.3</b>	<b>15 472.2</b>	<b>15 527.5</b>	<b>14 266.6</b>	<b>15 702.7</b>	<b>15 789.8</b>	<b>16 788.0</b>	2001	75

compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.  
compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Newfoundland and Labrador

		Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	2 684.3	246.5	261.0	273.0	303.2	298.5
2		2001	2 137.1	211.6	208.4	228.7	222.7	234.5
3	Less field flared and waste	2002	511.8	24.7	66.5	87.2	96.5	71.0
4		2001	76.2	5.3	2.9	13.7	5.4	7.3
5	Net new production	2002	2 172.5	221.8	194.5	185.8	206.7	227.5
6		2001	2 060.9	206.3	205.5	215.0	217.3	227.2
7	Less injected and stored	2002	1 986.9	207.5	181.6	172.6	186.2	207.8
8		2001	1 934.6	194.4	193.2	202.2	204.5	213.5
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>185.6</b>	<b>14.3</b>	<b>12.9</b>	<b>13.2</b>	<b>20.5</b>	<b>19.7</b>
10		<b>2001</b>	<b>126.3</b>	<b>11.9</b>	<b>12.3</b>	<b>12.8</b>	<b>12.8</b>	<b>13.7</b>
11	Field disposition and usage	2002	185.6	14.3	12.9	13.2	20.5	19.7
12		2001	126.3	11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	-	-	-	-	-	-
16		2001	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2002	-	-	-	-	-	-
20		2001	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2002	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2002	185.6	14.3	12.9	13.2	20.5	19.7
24		2001	126.3	11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2002</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
26		<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
27	Received from distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
34		<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	-	-	-	-	-	-
46		2001	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
52		2001	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-
54		2001	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2002</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
62		<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
63	Exports	2002	-	-	-	-	-	-
64		2001	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	-	-	-	-	-	-
66		2001	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
68		2001	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2002	-	-	-	-	-	-
70		2001	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2002	-	-	-	-	-	-
72		2001	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-	-	-	-	-	-
74		2001	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
76		<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>



TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Terre-Neuve-et-Labrador

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
Approvisionnements :									
290.4	295.0	235.6	174.2	306.9			2002	Production originale brute	1
191.8	219.6	192.9	198.6	228.3	225.7	233.5	2001		2
16.0	27.9	7.8	66.9	47.3			2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
2.7	15.1	8.2	6.5	9.1	8.3	4.0	2001		4
274.4	267.1	227.8	107.3	259.6			2002	Production originale nette	5
189.1	204.5	184.7	192.1	219.2	217.4	229.5	2001		6
247.2	242.2	211.6	93.4	236.8			2002	Moins gaz injecté et stocké	7
176.6	191.8	172.6	180.3	205.5	204.2	215.3	2001		8
27.2	24.9	16.2	13.9	22.8			2002	Prélèvements nets	9
12.5	12.7	12.1	11.8	13.7	13.2	14.2	2001		10
27.2	24.9	16.2	13.9	22.8			2002	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
12.5	12.7	12.1	11.8	13.7	13.2	14.2	2001		12
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	2001		14
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Pertes lors de traitement	15
-	-	-	-	-	-	-	2001		16
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Utilisation dans les usines	17
-	-	-	-	-	-	-	2001		18
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	-	2001		20
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraison de gaz marchand	21
-	-	-	-	-	-	-	2001		22
27.2	24.9	16.2	13.9	22.8			2002	Disposition total	23
12.5	12.7	12.1	11.8	13.7	13.2	14.2	2001		24
-	-	-	-	-	-	-	2002	Total du gaz marchand	25
-	-	-	-	-	-	-	2001		26
-	-	-	-	-	-	-	2002	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	-	2001		28
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	2001		30
-	-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	2001		32
-	-	-	-	-	-	-	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
-	-	-	-	-	-	-	2001		34
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes des services - T.-N.-L.	35
-	-	-	-	-	-	-	2001		36
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	2001		38
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	2001		40
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	2001		42
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	2001		44
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Ontario	45
-	-	-	-	-	-	-	2001		46
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	2001		48
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	2001		50
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	2001		52
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique	53
-	-	-	-	-	-	-	2001		54
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	2001		56
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	2001		58
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	2001		60
-	-	-	-	-	-	-	2002	Total des ventes services de gaz	61
-	-	-	-	-	-	-	2001		62
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportations	63
-	-	-	-	-	-	-	2001		64
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	-	2001		66
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	-	2001		68
-	-	-	-	-	-	-	2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-	-	-	-	-	-	2001		70
-	-	-	-	-	-	-	2002	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	-	2001		72
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	-	2001		74
-	-	-	-	-	-	-	2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
-	-	-	-	-	-	-	2001		76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Nova Scotia

		Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	4 548.8	466.6	427.7	488.5	453.4	426.7
2		2001	4 390.2	384.2	391.2	440.3	391.0	450.6
3	Less field flared and waste	2002	3.0	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3
4		2001	3.0	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3
5	Net new production	2002	4 545.8	466.3	427.4	488.2	453.1	426.4
6		2001	4 387.2	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>4 545.8</b>	<b>466.3</b>	<b>427.4</b>	<b>488.2</b>	<b>453.1</b>	<b>426.4</b>
10		<b>2001</b>	<b>4 387.2</b>	<b>384.0</b>	<b>390.9</b>	<b>440.0</b>	<b>390.7</b>	<b>450.3</b>
11	Field disposition and usage	2002	9.0	0.9	1.0	1.0	0.8	0.9
12		2001	9.8	1.0	1.0	1.0	0.9	1.1
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	329.4	25.5	27.2	30.4	26.9	35.0
16		2001	270.1	15.2	15.9	21.8	23.8	34.9
17	- Plant uses	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	9.9	4.6	3.2	2.1	-	-
19	- Adjustment	2002	- 128.1	-6.2	-10.5	-9.6	-9.6	-19.8
20		2001	-51.7	-2.4	-2.5	-2.7	-5.1	-11.2
21	Deliveries of marketable gas	2002	4 335.5	446.1	409.7	466.4	435.0	410.3
22		2001	4 149.1	365.6	373.3	417.8	371.1	425.5
23	Total disposition	2002	4 545.8	466.3	427.4	488.2	453.1	426.4
24		2001	4 387.2	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2002</b>	<b>4 335.5</b>	<b>446.1</b>	<b>409.7</b>	<b>466.4</b>	<b>435.0</b>	<b>410.3</b>
26		<b>2001</b>	<b>4 149.1</b>	<b>365.6</b>	<b>373.3</b>	<b>417.8</b>	<b>371.1</b>	<b>425.5</b>
27	Received from distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>4 335.5</b>	<b>446.1</b>	<b>409.7</b>	<b>466.4</b>	<b>435.0</b>	<b>410.3</b>
34		<b>2001</b>	<b>4 149.1</b>	<b>365.6</b>	<b>373.3</b>	<b>417.8</b>	<b>371.1</b>	<b>425.5</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	-	-	-	-	-	-
46		2001	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
52		2001	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-
54		2001	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2002</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
62		<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
63	Exports	2002	3 533.4	368.9	343.3	412.4	393.7	307.7
64		2001	4 167.5	366.1	370.9	422.5	369.1	426.8
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	831.7	84.1	75.0	62.9	49.7	98.0
66		2001	31.0	1.4	1.5	1.7	1.9	2.1
67	Deliveries to distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
68		2001	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2002	-26.9	-4.3	-6.4	-6.2	-8.4	0.2
70		2001	-28.2	-1.9	0.9	-6.4	0.1	-3.4
71	Pipeline Fuel	2002	-	-	-	-	-	-
72		2001	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-2.7	-2.6	-2.2	-2.7	-	4.4
74		2001	-21.2	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>4 335.5</b>	<b>446.1</b>	<b>409.7</b>	<b>466.4</b>	<b>435.0</b>	<b>410.3</b>
76		<b>2001</b>	<b>4 149.1</b>	<b>365.6</b>	<b>373.3</b>	<b>417.8</b>	<b>371.1</b>	<b>425.5</b>

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Nouvelle-Écosse

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								<b>Approvisionnements :</b>
448.2	473.7	481.6	464.0	418.4		2002	Production originale brute	1
429.3	447.2	491.2	469.0	496.2	467.5	517.8	2001	2
0.3	0.3	0.3	0.3	0.3		2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.3	0.3	2001	4
447.9	473.4	481.3	463.7	418.1		2002	Production originale nette	5
429.0	446.9	490.9	468.7	495.8	467.2	517.5	2001	6
-	-	-	-	-		2002	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	2001	8
447.9	473.4	481.3	463.7	418.1		2002	<b>Prélèvements nets</b>	9
429.0	446.9	490.9	468.7	495.8	467.2	517.5	2001	10
0.9	0.9	0.9	0.8	0.9		2002	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
1.0	0.9	0.9	1.0	1.0	0.9	0.9	2001	12
-	-	-	-	-		2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	2001	14
40.0	39.0	36.2	36.5	32.7		2002	- Pertes lors de traitement	15
33.8	28.1	43.7	28.5	24.4	30.8	23.3	2001	16
-	-	-	-	-		2002	- Utilisation dans les usines	17
-	-	-	-	-	-	-	2001	18
-18.7	-15.2	-13.4	-15.0	-10.1		2002	- Rectifications	19
-10.4	-2.8	-11.7	-1.4	-1.5	-4.1	-2.9	2001	20
425.7	448.7	457.6	441.4	394.6		2002	Livraison de gaz marchand	21
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	2001	22
447.9	473.4	481.3	463.7	418.1		2002	Disposition total	23
429.0	446.9	490.9	468.7	495.8	467.2	517.5	2001	24
425.7	448.7	457.6	441.4	394.6		2002	<b>Total du gaz marchand</b>	25
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	2001	26
-	-	-	-	-		2002	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	-	2001	28
-	-	-	-	-		2002	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	2001	30
-	-	-	-	-		2002	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	2001	32
425.7	448.7	457.6	441.4	394.6		2002	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	33
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	2001	34
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-		2002	Ventes des services - T.-N.-L.	35
-	-	-	-	-	-	-	2001	36
-	-	-	-	-		2002	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	2001	38
-	-	-	-	-		2002	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	2001	40
-	-	-	-	-		2002	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	2001	42
-	-	-	-	-		2002	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	2001	44
-	-	-	-	-		2002	- Ontario	45
-	-	-	-	-	-	-	2001	46
-	-	-	-	-		2002	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	2001	48
-	-	-	-	-		2002	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	2001	50
-	-	-	-	-		2002	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	2001	52
-	-	-	-	-		2002	- Colombie-Britannique	53
-	-	-	-	-	-	-	2001	54
-	-	-	-	-		2002	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	2001	56
-	-	-	-	-		2002	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	2001	58
-	-	-	-	-		2002	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	2001	60
-	-	-	-	-		2002	<b>Total des ventes services de gaz</b>	61
-	-	-	-	-	-	-	2001	62
351.0	362.9	354.1	361.3	278.1		2002	Exportations	63
406.2	424.2	462.5	444.3	474.9	442.5	494.8	2001	64
75.2	90.9	103.5	75.0	117.4		2002	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
2.0	5.1	5.1	5.0	5.2	5.4	6.5	2001	66
-	-	-	-	-		2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	-	2001	68
0.2	-3.4	-1.4	3.7	-0.9		2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-3.6	-3.2	-3.3	-4.5	-2.9	-3.3	-5.1	2001	70
-	-	-	-	-		2002	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	-	2001	72
-0.7	-1.7	1.4	1.4	-		2002	Pertes dans les pipelines	73
-	-5.4	-6.3	-4.2	-5.3	-5.0	-	2001	74
425.7	448.7	457.6	441.4	394.6		2002	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	75
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	2001	76



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Ontario

		Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	305.7	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
2		2001	290.0	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
3	Less field flared and waste	2002	-	-	-	-	-	-
4		2001	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2002	305.7	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
6		2001	290.0	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
7	Less Injected and stored	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>305.7</b>	<b>32.9</b>	<b>28.7</b>	<b>31.1</b>	<b>30.8</b>	<b>31.9</b>
10		<b>2001</b>	<b>290.0</b>	<b>35.8</b>	<b>25.5</b>	<b>29.5</b>	<b>24.7</b>	<b>27.4</b>
11	Field disposition and usage	2002	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	-	-	-	-	-	-
16		2001	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2002	-	-	-	-	-	-
20		2001	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2002	305.7	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
22		2001	290.0	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
23	Total disposition	2002	305.7	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
24		2001	290.0	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2002</b>	<b>305.7</b>	<b>32.9</b>	<b>28.7</b>	<b>31.1</b>	<b>30.8</b>	<b>31.9</b>
26		<b>2001</b>	<b>290.0</b>	<b>35.8</b>	<b>25.5</b>	<b>29.5</b>	<b>24.7</b>	<b>27.4</b>
27	Received from distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>305.7</b>	<b>32.9</b>	<b>28.7</b>	<b>31.1</b>	<b>30.8</b>	<b>31.9</b>
34		<b>2001</b>	<b>290.0</b>	<b>35.8</b>	<b>25.5</b>	<b>29.5</b>	<b>24.7</b>	<b>27.4</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	305.7	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
46		2001	290.0	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
52		2001	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-
54		2001	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2002</b>	<b>305.7</b>	<b>32.9</b>	<b>28.7</b>	<b>31.1</b>	<b>30.8</b>	<b>31.9</b>
62		<b>2001</b>	<b>290.0</b>	<b>35.8</b>	<b>25.5</b>	<b>29.5</b>	<b>24.7</b>	<b>27.4</b>
63	Exports	2002	-	-	-	-	-	-
64		2001	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	-	-	-	-	-	-
66		2001	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
68		2001	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2002	-	-	-	-	-	-
70		2001	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2002	-	-	-	-	-	-
72		2001	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-	-	-	-	-	-
74		2001	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>305.7</b>	<b>32.9</b>	<b>28.7</b>	<b>31.1</b>	<b>30.8</b>	<b>31.9</b>
76		<b>2001</b>	<b>290.0</b>	<b>35.8</b>	<b>25.5</b>	<b>29.5</b>	<b>24.7</b>	<b>27.4</b>

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Ontario

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
Approvisionnements :									
29.7	29.6	32.5	27.9	30.6		2002	Production originale brute	1	
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001	2	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
-	-	-	-	-	-	-	2001	4	
29.7	29.6	32.5	27.9	30.6		2002	Production originale nette	5	
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001	6	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	2001	8	
29.7	29.6	32.5	27.9	30.6		2002	Prélèvements nets	9	
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001	10	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
-	-	-	-	-	-	-	2001	12	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	2001	14	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Pertes lors de traitement	15
-	-	-	-	-	-	-	2001	16	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Utilisation dans les usines	17
-	-	-	-	-	-	-	2001	18	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	-	2001	20	
29.7	29.6	32.5	27.9	30.6		2002	Livraison de gaz marchand	21	
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001	22	
29.7	29.6	32.5	27.9	30.6		2002	Disposition total	23	
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001	24	
29.7	29.6	32.5	27.9	30.6		2002	Total du gaz marchand	25	
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001	26	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	-	2001	28	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	2001	30	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	2001	32	
29.7	29.6	32.5	27.9	30.6		2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33	
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001	34	
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	2002	Ventes des services - T.-N.-L.	35	
-	-	-	-	-	-	-	2001	36	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	2001	38	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	2001	40	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	2001	42	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	2001	44	
29.7	29.6	32.5	27.9	30.6		2002	- Ontario	45	
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001	46	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	2001	48	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	2001	50	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	2001	52	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique	53
-	-	-	-	-	-	-	2001	54	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	2001	56	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	2001	58	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	2001	60	
29.7	29.6	32.5	27.9	30.6		2002	Total des ventes services de gaz	61	
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001	62	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportations	63
-	-	-	-	-	-	-	2001	64	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	-	2001	66	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	-	2001	68	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-	-	-	-	-	-	2001	70	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	-	2001	72	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	-	2001	74	
29.7	29.6	32.5	27.9	30.6		2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75	
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001	76	

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Saskatchewan

		Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	6 926.4	712.2	645.5	710.7	686.0	700.5
2		2001	6 920.8	712.0	633.9	716.3	678.8	708.4
3	Less field flared and waste	2002	450.5	45.2	42.5	48.6	45.9	49.5
4		2001	456.2	44.9	42.0	48.8	45.6	51.3
5	Net new production	2002	6 475.9	667.0	603.0	662.1	640.1	651.0
6		2001	6 464.6	667.1	591.9	667.5	633.2	657.1
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2002	<b>6 475.9</b>	<b>667.0</b>	<b>603.0</b>	<b>662.1</b>	<b>640.1</b>	<b>651.0</b>
10		2001	<b>6 464.6</b>	<b>667.1</b>	<b>591.9</b>	<b>667.5</b>	<b>633.2</b>	<b>657.1</b>
11	Field disposition and usage	2002	797.7	86.2	71.4	76.6	71.5	68.6
12		2001	807.9	85.6	70.7	76.9	71.4	71.1
13	Gathering system disposition and uses	2002	512.7	79.7	65.3	70.6	66.0	63.0
14		2001	517.4	79.2	64.6	70.8	65.9	65.3
15	- Shrinkage	2002	71.7	8.6	6.8	6.9	5.9	6.5
16		2001	72.5	8.5	6.7	6.9	5.9	6.7
17	- Plant uses	2002	80.1	10.5	10.0	9.5	9.9	9.1
18		2001	80.8	10.4	9.9	9.5	9.9	9.4
19	- Adjustment	2002	- 171.3	-69.1	-38.9	-35.6	-29.3	-11.8
20		2001	- 263.8	-64.0	-43.3	-32.5	-35.0	-30.1
21	Deliveries of marketable gas	2002	5 185.0	551.1	488.4	534.1	516.1	515.6
22		2001	5 249.8	547.4	483.3	535.9	515.1	534.7
23	Total disposition	2002	6 475.9	667.0	603.0	662.1	640.1	651.0
24		2001	6 464.6	667.1	591.9	667.5	633.2	657.1
25	<b>Total marketable gas</b>	2002	<b>5 185.0</b>	<b>551.1</b>	<b>488.4</b>	<b>534.1</b>	<b>516.1</b>	<b>515.6</b>
26		2001	<b>5 249.8</b>	<b>547.4</b>	<b>483.3</b>	<b>535.9</b>	<b>515.1</b>	<b>534.7</b>
27	Received from distributor storage	2002	654.4	172.2	112.4	184.9	84.8	34.6
28		2001	508.3	108.8	217.7	73.3	21.8	20.9
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2002	<b>5 839.4</b>	<b>723.3</b>	<b>600.8</b>	<b>719.0</b>	<b>600.9</b>	<b>550.2</b>
34		2001	<b>5 758.1</b>	<b>6 965.4</b>	<b>701.0</b>	<b>609.2</b>	<b>536.9</b>	<b>555.6</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	2 350.2	258.4	221.4	251.1	289.5	295.9
46		2001	1 999.8	245.7	250.7	203.2	197.6	168.0
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	1 360.2	272.5	220.3	282.4	156.7	100.0
50		2001	1 230.1	255.2	284.4	207.6	132.2	68.7
51	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
52		2001	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-
54		2001	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2002	<b>3 710.4</b>	<b>530.9</b>	<b>441.7</b>	<b>533.5</b>	<b>446.2</b>	<b>395.9</b>
62		2001	<b>3 229.9</b>	<b>500.9</b>	<b>535.1</b>	<b>410.8</b>	<b>329.8</b>	<b>236.7</b>
63	Exports	2002	15.7	1.6	0.8	1.0	0.6	1.3
64		2001	17.2	0.9	0.8	1.1	0.8	0.9
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	772.1	157.0	149.2	174.0	141.1	27.4
66		2001	1 132.4	105.0	127.1	131.7	115.5	129.8
67	Deliveries to distributor storage	2002	1 105.5	1.2	-	-	9.8	126.8
68		2001	1 076.2	21.3	-	20.9	68.6	165.8
69	Line pack fluctuation	2002	0.1	-0.4	-0.3	-	0.2	1.0
70		2001	-0.9	-1.3	1.0	-0.5	-1.4	1.0
71	Pipeline Fuel	2002	62.9	7.4	6.3	6.7	5.6	5.5
72		2001	59.1	7.6	6.7	6.9	5.4	5.5
73	Pipeline losses	2002	172.7	25.6	3.1	3.8	-2.6	-7.7
74		2001	244.2	21.8	30.3	38.3	18.2	15.9
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2002	<b>5 839.4</b>	<b>723.3</b>	<b>600.8</b>	<b>719.0</b>	<b>600.9</b>	<b>550.2</b>
76		2001	<b>5 758.1</b>	<b>6 965.4</b>	<b>701.0</b>	<b>609.2</b>	<b>536.9</b>	<b>555.6</b>



TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Saskatchewan

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								<b>Approvisionnements :</b>
676.2	696.1	700.3	680.1	718.8		2002	Production originale brute	1
679.9	697.6	701.0	681.3	711.6	691.6	2001		2
47.7	41.1	43.5	43.6	42.9		2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
44.1	44.5	44.0	45.5	45.5	39.9	2001		4
628.5	655.0	656.8	636.5	675.9		2002	Production originale nette	5
635.8	653.1	657.0	635.8	666.1	651.7	2001		6
-	-	-	-	-		2002	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	2001		8
628.5	655.0	656.8	636.5	675.9		2002	<b>Prélèvements nets</b>	9
635.8	653.1	657.0	635.8	666.1	651.7	2001		10
83.2	89.1	85.2	79.4	86.5		2002	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
85.1	90.9	86.1	81.8	88.3	87.6	2001		12
32.7	36.5	32.7	31.7	34.5		2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
33.5	37.2	33.0	32.7	35.2	32.9	2001		14
7.5	7.9	7.8	6.9	6.9		2002	- Pertes lors de traitement	15
7.7	8.1	7.9	7.1	7.0	6.8	2001		16
5.1	6.8	6.4	6.8	6.0		2002	- Utilisation dans les usines	17
5.2	6.9	6.5	7.0	6.1	6.8	2001		18
-3.9	1.0	6.7	4.4	5.2		2002	- Rectifications	19
-11.2	-14.1	0.2	-15.5	-18.3	-14.7	2001		20
503.9	513.7	518.0	507.3	536.8		2002	Livraison de gaz marchand	21
515.5	524.1	523.3	522.7	547.8	532.3	2001		22
628.5	655.0	656.8	636.5	675.9		2002	Disposition total	23
635.8	653.1	657.0	635.8	666.1	651.7	2001		24
503.9	513.7	518.0	507.3	536.8		2002	<b>Total du gaz marchand</b>	25
515.5	524.1	523.3	522.7	547.8	532.3	2001		26
8.2	0.2	1.9	20.2	35.0		2002	Destockage par les distributeurs	27
16.6	18.4	16.7	-	14.1	27.3	2001		28
-	-	-	-	-		2002	Importations	29
-	-	-	-	-	-	2001		30
-	-	-	-	-		2002	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	2001		32
512.1	513.9	519.9	527.5	571.8		2002	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	33
532.1	542.5	540.0	522.7	561.9	559.6	2001		34
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-		2002	Ventes des services - T.-N.-L.	35
-	-	-	-	-	-	2001		36
-	-	-	-	-		2002	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	2001		38
-	-	-	-	-		2002	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	2001		40
-	-	-	-	-		2002	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	2001		42
-	-	-	-	-		2002	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	2001		44
247.9	83.3	250.1	233.0	219.6		2002	- Ontario	45
209.5	162.8	161.9	173.1	227.3	238.5	2001		46
-	-	-	-	-		2002	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	2001		48
42.8	33.7	37.5	60.3	154.0		2002	- Saskatchewan	49
39.0	30.5	33.1	50.2	129.2	161.4	2001		50
-	-	-	-	-		2002	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	2001		52
-	-	-	-	-		2002	- Colombie-Britannique	53
-	-	-	-	-	-	2001		54
-	-	-	-	-		2002	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	2001		56
-	-	-	-	-		2002	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	2001		58
-	-	-	-	-		2002	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	2001		60
290.7	117.0	287.6	293.3	373.6		2002	<b>Total des ventes services de gaz</b>	61
248.5	193.3	195.0	223.3	356.5	399.9	2001		62
1.7	2.5	1.0	4.6	0.6		2002	Exportations	63
0.8	7.0	1.5	2.4	1.0	3.0	2001		64
3.9	-	3.5	37.6	78.4		2002	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
92.6	93.9	110.0	109.2	117.6	98.2	2001		66
199.7	382.6	173.0	129.9	82.5		2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
144.8	210.9	213.6	178.7	51.6	33.0	2001		68
1.6	-1.4	-1.5	0.2	0.7		2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
0.5	-0.1	1.4	-2.7	1.2	0.5	2001		70
6.4	6.0	5.6	6.4	7.0		2002	Gaz consommé dans les réseaux	71
5.4	5.1	5.1	5.7	5.7	5.9	2001		72
8.1	7.2	50.7	55.5	29.0		2002	Pertes dans les pipelines	73
39.5	32.4	13.4	6.1	28.3	19.1	2001		74
512.1	513.9	519.9	527.5	571.8		2002	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	75
532.1	542.5	540.0	522.7	561.9	559.6	2001		76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Alberta

			Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	2002	140 929.2		15 263.3	13 545.7	15 145.7	14 056.0	14 075.1
2		2001	145 210.9	174 094.2	15 752.2	14 226.2	15 033.2	14 259.6	14 705.2
3	Less field flared and waste	2002	940.3		98.7	87.6	94.8	87.5	90.5
4		2001	1 190.5	1 387.2	126.8	122.4	126.9	117.8	123.1
5	Net new production	2002	139 988.9		15 164.6	13 458.1	15 050.9	13 968.5	13 984.6
6		2001	144 020.4	172 707.0	15 625.4	14 103.8	14 906.3	14 141.8	14 582.1
7	Less injected and stored	2002	8 394.6		553.7	502.8	533.0	1 047.8	1 276.4
8		2001	10 989.1	12 542.9	539.8	481.8	626.2	1 086.0	1 571.7
9	<b>Net withdrawals</b>	2002	<b>131 594.3</b>		<b>14 610.9</b>	<b>12 955.3</b>	<b>14 517.9</b>	<b>12 920.7</b>	<b>12 708.2</b>
10		2001	<b>133 031.3</b>	<b>160 164.1</b>	<b>15 085.6</b>	<b>13 622.0</b>	<b>14 280.1</b>	<b>13 055.8</b>	<b>13 010.4</b>
11	Field disposition and usage	2002	2 762.2		305.2	270.6	293.7	272.8	275.2
12		2001	2 568.5	3 140.2	264.6	243.9	259.9	255.7	240.4
13	Gathering system disposition and uses	2002	2 935.1		344.7	239.6	301.7	283.6	330.3
14		2001	2 838.8	3 515.6	303.0	254.7	313.6	280.1	262.3
15	- Shrinkage (1)	2002	12 496.7		1 331.0	1 236.5	1 355.1	1 278.0	1 205.0
16		2001	12 081.1	14 574.0	1 315.1	1 022.6	1 305.4	1 085.4	1 199.3
17	- Plant uses (2)	2002	4 319.9		435.5	432.1	469.2	518.1	404.7
18		2001	4 061.5	4 890.5	411.4	383.5	417.2	405.9	416.2
19	- Adjustment	2002	831.6		455.3	368.9	129.7	-51.7	36.2
20		2001	727.3	1 368.2	435.1	477.3	70.5	69.6	-96.3
21	Deliveries of marketable gas	2002	108 248.8		11 739.2	10 407.6	11 968.5	10 619.9	10 456.8
22		2001	110 754.1	132 675.6	12 356.4	11 240.0	11 913.5	10 959.1	10 988.5
23	Total disposition	2002	131 594.3		14 610.9	12 955.3	14 517.9	12 920.7	12 708.2
24		2001	133 031.3	160 164.1	15 085.6	13 622.0	14 280.1	13 055.8	13 010.4
25	<b>Total marketable gas</b>	2002	<b>108 248.8</b>		<b>11 739.2</b>	<b>10 407.6</b>	<b>11 968.5</b>	<b>10 619.9</b>	<b>10 456.8</b>
26		2001	<b>110 754.1</b>	<b>132 675.6</b>	<b>12 356.4</b>	<b>11 240.0</b>	<b>11 913.5</b>	<b>10 959.1</b>	<b>10 988.5</b>
27	Received from distributor storage	2002	16 060.8		3 221.6	3 077.0	2 473.4	1 321.4	730.0
28		2001	14 210.9	16 601.5	3 829.7	2 986.0	1 617.8	1 215.6	959.3
29	Imports	2002	-		-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-		-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2002	<b>124 309.6</b>		<b>14 960.8</b>	<b>13 484.6</b>	<b>14 441.9</b>	<b>11 941.3</b>	<b>11 186.8</b>
34		2001	<b>124 965.0</b>	<b>149 277.1</b>	<b>16 186.1</b>	<b>14 226.0</b>	<b>13 531.3</b>	<b>12 174.7</b>	<b>11 947.8</b>
<b>Disposition :</b>									
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-		-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-		-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-		-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-		-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	4 539.8		682.9	661.6	634.7	452.3	397.3
44		2001	4 143.5	5 222.1	675.2	622.3	584.0	404.0	300.0
45	- Ontario	2002	5 796.6		1 559.4	1 397.0	1 271.1	910.1	242.5
46		2001	5 641.4	6 943.7	1 979.3	1 527.4	1 300.0	646.4	74.4
47	- Manitoba	2002	1 029.4		218.6	171.6	196.0	110.5	78.0
48		2001	1 124.2	1 434.4	241.1	249.4	193.7	111.9	59.3
49	- Saskatchewan	2002	-		-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	13 083.8		1 838.5	1 562.1	1 851.4	1 516.6	1 164.6
52		2001	13 699.9	16 824.3	2 023.3	2 038.0	1 846.0	1 573.0	1 378.0
53	- British Columbia	2002	402.7		71.5	55.6	87.8	60.5	38.6
54		2001	355.2	519.2	51.3	66.2	46.5	43.4	34.1
55	- Yukon	2002	-		-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-		-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-		-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2002	<b>24 852.3</b>		<b>4 370.9</b>	<b>3 847.9</b>	<b>4 041.0</b>	<b>3 050.0</b>	<b>1 921.0</b>
62		2001	<b>24 964.2</b>	<b>30 943.7</b>	<b>4 970.2</b>	<b>4 503.3</b>	<b>3 970.2</b>	<b>2 778.7</b>	<b>1 845.8</b>
63	Exports	2002	75 149.3		8 082.9	7 452.2	7 929.1	6 847.7	6 939.6
64		2001	77 014.5	91 554.9	9 361.0	7 811.1	7 823.6	7 263.1	7 031.3
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	13 039.2		1 399.3	1 202.5	1 261.1	1 296.8	1 349.3
66		2001	11 173.0	13 693.4	1 270.0	1 136.5	1 144.3	1 047.8	989.0
67	Deliveries to distributor storage	2002	7 653.2		672.8	597.9	860.3	574.5	869.2
68		2001	7 901.1	8 552.4	99.7	262.3	283.2	811.8	1 754.5
69	Line pack fluctuation	2002	- 208.5		-15.6	-26.1	-30.2	-22.7	-15.0
70		2001	-89.6	- 115.1	31.0	38.1	30.6	-26.8	-5.6
71	Pipeline Fuel	2002	4 196.8		430.2	395.1	435.7	379.6	407.5
72		2001	3 765.8	4 431.4	456.7	344.7	350.1	286.2	309.6
73	Pipeline losses	2002	- 372.7		20.3	15.1	-55.1	- 184.6	- 284.8
74		2001	236.0	216.4	-2.5	130.0	-70.7	13.9	23.2
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2002	<b>124 309.6</b>		<b>14 960.8</b>	<b>13 484.6</b>	<b>14 441.9</b>	<b>11 941.3</b>	<b>11 186.8</b>
76		2001	<b>124 965.0</b>	<b>149 277.1</b>	<b>16 186.1</b>	<b>14 226.0</b>	<b>13 531.3</b>	<b>12 174.7</b>	<b>11 947.8</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Alberta

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
13 410.1	13 907.2	14 022.4	13 507.1	13 996.6		2002	Approvisionnements :	
14 127.0	14 570.7	14 379.7	13 610.5	14 546.6	14 180.8	14 702.5	2001	Production originale brute
92.3	90.3	92.8	92.6	113.2		2002		1
116.0	117.5	117.2	114.1	108.7	99.9	96.8	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
13 317.8	13 816.9	13 929.6	13 414.5	13 883.4		2002		2
14 011.0	14 453.2	14 262.5	13 496.4	14 437.9	14 080.9	14 605.7	2001	Production originale nette
1 231.9	937.4	691.7	619.9	1 000.0		2002		3
1 648.8	1 441.2	1 223.2	1 185.2	1 185.2	822.8	731.0	2001	Moins gaz injecté et stocké
12 085.9	12 879.5	13 237.9	12 794.6	12 883.4		2002		4
12 362.2	13 012.0	13 039.3	12 311.2	13 252.7	13 258.1	13 874.7	2001	Prélèvements nets
265.3	266.5	270.4	260.6	281.9		2002		5
229.8	268.7	277.3	245.3	282.9	275.1	296.6	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers
242.9	300.4	283.3	261.6	347.0		2002		6
258.6	295.2	270.8	252.3	348.2	341.0	335.8	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs
1 141.2	1 277.0	1 340.0	1 258.8	1 074.1		2002		7
1 202.9	1 282.8	1 311.8	1 019.4	1 336.4	1 241.8	1 251.1	2001	- Pertes lors de traitement (1)
402.7	421.6	395.7	404.9	435.4		2002		8
419.9	391.9	394.7	383.8	437.0	410.6	418.4	2001	- Utilisation dans les usines (2)
-47.2	94.6	170.9	46.1	-371.2		2002		9
-146.7	-9.9	56.3	231.2	-359.8	233.4	407.5	2001	- Rectifications
10 081.0	10 519.4	10 777.6	10 562.6	11 116.2		2002		10
10 397.7	10 783.3	10 728.4	10 179.2	11 208.0	10 756.2	11 165.3	2001	Livraison de gaz marchand
12 085.9	12 879.5	13 237.9	12 794.6	12 883.4		2002		11
12 362.2	13 012.0	13 039.3	12 311.2	13 252.7	13 258.1	13 874.7	2001	Disposition total
10 081.0	10 519.4	10 777.6	10 562.6	11 116.2		2002		12
10 397.7	10 783.3	10 728.4	10 179.2	11 208.0	10 756.2	11 165.3	2001	Total du gaz marchand
837.8	1 286.5	811.8	849.7	1 451.6		2002		13
784.1	820.6	995.2	414.8	587.8	1 127.4	1 263.2	2001	Destockage par les distributeurs
-	-	-	-	-		2002		14
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations
-	-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages
10 918.8	11 805.9	11 589.4	11 412.3	12 567.8		2002		15
11 181.8	11 603.9	11 723.6	10 594.0	11 795.8	11 883.6	12 428.5	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
-	-	-	-	-		2002		16
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes des services - T.-N.-L.
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec
309.0	296.5	300.8	317.1	487.6		2002		17
277.7	270.8	271.5	304.7	433.3	507.7	570.9	2001	- Ontario
18.3	158.3	8.6	10.1	221.2		2002		18
19.8	17.2	27.3	14.9	34.7	443.1	859.2	2001	- Manitoba
41.3	23.8	28.1	40.3	121.2		2002		19
43.0	38.0	36.1	44.4	107.3	118.8	191.4	2001	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta
915.3	858.8	949.9	1 017.6	1 409.0		2002		20
905.7	909.3	884.1	893.5	1 249.0	1 388.1	1 736.3	2001	- Colombie-Britannique
21.9	8.6	13.0	18.6	26.6		2002		21
22.7	17.8	12.0	21.8	39.4	70.5	93.5	2001	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut
1 305.8	1 346.0	1 300.4	1 403.7	2 265.6		2002		22
1 268.9	1 253.1	1 231.0	1 279.3	1 863.7	2 528.2	3 451.3	2001	Total des ventes services de gaz
7 004.5	7 625.7	7 787.7	7 659.3	7 820.6		2002		23
7 216.6	7 898.6	8 040.3	6 900.7	7 668.2	7 290.6	7 249.8	2001	Exportations
1 236.5	1 394.5	1 276.5	1 255.3	1 367.4		2002		24
947.7	1 044.5	1 202.3	1 068.8	1 322.1	1 243.5	1 276.9	2001	Ventes directes (excluant services de gaz)
1 005.9	881.9	837.4	820.1	533.2		2002		25
1 503.7	1 044.3	912.7	798.5	430.4	488.5	162.8	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-31.2	-36.1	-38.2	-1.0	7.6		2002		26
-67.7	-51.2	-11.3	-23.1	-3.6	-20.7	-4.8	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
406.8	493.4	446.1	414.9	387.5		2002		27
352.1	434.2	439.0	408.5	384.7	332.4	333.2	2001	Gaz consommé dans les réseaux
-9.5	100.5	-20.5	-140.0	185.9		2002		28
-39.5	-19.6	-90.4	161.3	130.3	21.1	-40.7	2001	Pertes dans les pipelines
10 918.8	11 805.9	11 589.4	11 412.3	12 567.8		2002		29
11 181.8	11 603.9	11 723.6	10 594.0	11 795.8	11 883.6	12 428.5	2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE

Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, British Columbia

		Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	26 363.0	2 585.1	2 404.2	2 793.4	2 761.7	2 840.4
2		2001	23 870.3	2 202.5	2 020.6	2 217.8	2 331.5	2 446.7
3	Less field flared and waste	2002	86.8	8.3	7.4	8.9	9.5	5.8
4		2001	113.1	15.0	10.6	17.5	9.2	12.3
5	Net new production	2002	26 276.2	2 576.8	2 396.8	2 784.5	2 752.2	2 834.6
6		2001	23 757.2	2 187.5	2 010.0	2 200.3	2 322.3	2 434.4
7	Less injected and stored	2002	4.0	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2002	<b>26 272.2</b>	<b>2 576.8</b>	<b>2 396.8</b>	<b>2 784.5</b>	<b>2 752.2</b>	<b>2 834.6</b>
10		2001	<b>23 757.2</b>	<b>2 187.5</b>	<b>2 010.0</b>	<b>2 200.3</b>	<b>2 322.3</b>	<b>2 434.4</b>
11	Field disposition and usage	2002	742.9	80.0	69.1	76.2	76.1	69.9
12		2001	697.4	73.1	68.1	67.3	70.3	72.7
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	1 816.0	208.1	178.6	196.3	187.6	187.6
16		2001	2 035.8	198.8	217.5	212.6	210.8	203.1
17	- Plant uses	2002	688.7	75.8	47.4	56.9	63.9	78.2
18		2001	634.1	66.7	67.7	63.2	59.7	63.8
19	- Adjustment	2002	- 262.3	- 119.0	- 48.0	169.7	- 76.7	- 28.0
20		2001	- 427.7	- 678.5	19.3	- 19.1	- 137.4	- 2.3
21	Deliveries of marketable gas	2002	23 286.9	2 331.9	2 149.7	2 285.4	2 501.3	2 526.9
22		2001	20 817.6	1 829.6	1 652.0	1 876.3	2 118.9	2 097.1
23	Total disposition	2002	26 272.2	2 576.8	2 396.8	2 784.5	2 752.2	2 834.6
24		2001	23 757.2	2 187.5	2 010.0	2 200.3	2 322.3	2 434.4
25	<b>Total marketable gas</b>	2002	<b>23 286.9</b>	<b>2 331.9</b>	<b>2 149.7</b>	<b>2 285.4</b>	<b>2 501.3</b>	<b>2 526.9</b>
26		2001	<b>20 817.6</b>	<b>1 829.6</b>	<b>1 652.0</b>	<b>1 876.3</b>	<b>2 118.9</b>	<b>2 097.1</b>
27	Received from distributor storage	2002	1 442.9	209.2	212.0	210.7	104.0	133.3
28		2001	1 589.3	2 118.4	284.0	206.6	223.7	191.4
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2002	<b>24 729.8</b>	<b>2 541.1</b>	<b>2 361.7</b>	<b>2 496.1</b>	<b>2 605.3</b>	<b>2 660.2</b>
34		2001	<b>22 406.9</b>	<b>2 113.6</b>	<b>1 939.5</b>	<b>2 082.9</b>	<b>2 342.6</b>	<b>2 288.5</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	875.3	126.0	123.4	131.8	130.3	147.0
46		2001	1 129.2	1 398.1	123.2	129.2	116.5	117.5
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	4 384.6	456.9	450.1	487.0	428.3	383.4
52		2001	2 914.7	3 808.2	162.5	148.4	235.3	259.9
53	- British Columbia	2002	1 477.7	340.1	280.6	328.7	142.7	82.7
54		2001	1 271.0	1 748.8	329.4	296.5	155.6	53.1
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2002	<b>6 737.6</b>	<b>923.0</b>	<b>854.1</b>	<b>947.5</b>	<b>701.3</b>	<b>613.1</b>
62		2001	<b>5 314.9</b>	<b>6 955.1</b>	<b>615.1</b>	<b>557.9</b>	<b>507.4</b>	<b>430.5</b>
63	Exports	2002	9 837.7	961.0	1 097.9	1 042.4	973.2	946.1
64		2001	9 701.7	11 558.1	956.7	1 092.8	875.1	997.6
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	3 759.8	415.7	379.5	452.9	434.1	383.4
66		2001	3 883.4	4 771.8	353.3	410.3	389.4	394.4
67	Deliveries to distributor storage	2002	4 328.6	9.3	38.2	18.8	465.6	732.6
68		2001	2 475.9	2 992.6	1.4	-	297.8	444.7
69	Line pack fluctuation	2002	- 4.4	1.4	- 3.9	0.6	5.6	- 2.8
70		2001	66.8	74.5	4.3	51.9	- 1.9	1.0
71	Pipeline Fuel	2002	415.9	87.1	52.2	56.5	39.0	31.7
72		2001	643.0	748.5	89.8	87.6	72.9	37.0
73	Pipeline losses	2002	- 345.4	143.6	- 56.3	- 22.6	- 13.5	- 43.9
74		2001	321.2	454.6	94.4	- 107.8	201.9	- 16.7
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2002	<b>24 729.8</b>	<b>2 541.1</b>	<b>2 361.7</b>	<b>2 496.1</b>	<b>2 605.3</b>	<b>2 660.2</b>
76		2001	<b>22 406.9</b>	<b>2 113.6</b>	<b>1 939.5</b>	<b>2 082.9</b>	<b>2 342.6</b>	<b>2 288.5</b>

**TABEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Colombie-Britannique**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
							Approvisionnements :		
2 696.3	2 741.7	2 444.7	2 424.8	2 670.7			2002	Production originale brute	1
2 315.7	2 617.3	2 624.8	2 494.2	2 599.2			2001		2
10.0	8.4	12.4	8.7	7.4	2 506.4	2 543.1	2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
12.6	10.3	9.9	7.1	8.6		8.6	2001		4
2 686.3	2 733.3	2 432.3	2 416.1	2 663.3			2002	Production originale nette	5
2 303.1	2 607.0	2 614.9	2 487.1	2 590.6	2 497.7	2 534.5	2001		6
-	4.0	-	-	-		-	2002	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-		-	2001		8
2 686.3	2 729.3	2 432.3	2 416.1	2 663.3			2002	Prélèvements nets	9
2 303.1	2 607.0	2 614.9	2 487.1	2 590.6	2 497.7	2 534.5	2001		10
73.1	75.8	69.6	75.7	77.4			2002	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
63.4	71.6	71.8	70.6	68.5		72.3	2001		12
-	-	-	-	-		-	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-		-	2001		14
182.3	154.6	154.5	147.7	218.7			2002	- Pertes lors de traitement	15
169.7	209.8	197.9	199.9	215.7	204.9	204.9	2001		16
69.5	78.0	77.9	65.2	75.9			2002	- Utilisation dans les usines	17
56.4	59.9	66.5	69.2	61.0	54.7	54.7	2001		18
-24.2	-29.3	-19.8	-15.5	-71.5			2002	- Rectifications	19
32.7	-106.0	-88.9	-69.2	-61.5	-62.0	-188.8	2001		20
2 385.6	2 450.2	2 150.1	2 143.0	2 362.8			2002	Livraison de gaz marchand	21
1 980.9	2 371.7	2 367.6	2 216.6	2 306.9	2 227.8	2 391.4	2001		22
2 686.3	2 729.3	2 432.3	2 416.1	2 663.3			2002	Disposition total	23
2 303.1	2 607.0	2 614.9	2 487.1	2 590.6	2 497.7	2 534.5	2001		24
2 385.6	2 450.2	2 150.1	2 143.0	2 362.8			2002	Total du gaz marchand	25
1 980.9	2 371.7	2 367.6	2 216.6	2 306.9	2 227.8	2 391.4	2001		26
151.3	154.4	101.7	68.8	97.5			2002	Destockage par les distributeurs	27
148.9	86.1	54.7	44.3	62.1	222.2	306.9	2001		28
-	-	-	-	-		-	2002	Importations	29
-	-	-	-	-		-	2001		30
-	-	-	-	-		-	2002	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-		-	2001		32
2 536.9	2 604.6	2 251.8	2 211.8	2 460.3			2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
2 129.8	2 457.8	2 422.3	2 260.9	2 369.0	2 450.0	2 698.3	2001		34
							Utilisation :		
-	-	-	-	-			2002	Ventes des services - T.-N.-L.	35
-	-	-	-	-		-	2001		36
-	-	-	-	-		-	2002	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-		-	2001		38
-	-	-	-	-		-	2002	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-		-	2001		40
-	-	-	-	-		-	2002	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-		-	2001		42
-	-	-	-	-		-	2002	- Québec	43
-	-	-	-	-		-	2001		44
138.5	56.5	-	1.8	20.0			2002	- Ontario	45
114.8	57.6	98.1	96.1	150.0	131.8	137.1	2001		46
-	-	-	-	-		-	2002	- Manitoba	47
-	-	-	-	-		-	2001		48
-	-	-	-	-		-	2002	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-		-	2001		50
368.4	367.6	420.8	433.9	588.2			2002	- Alberta	51
333.2	454.6	378.3	363.1	447.2	462.5	431.0	2001		52
18.1	20.9	19.6	69.6	174.7			2002	- Colombie-Britannique	53
52.3	-	-	4.5	131.5	197.4	280.4	2001		54
-	-	-	-	-		-	2002	- Yukon	55
-	-	-	-	-		-	2001		56
-	-	-	-	-		-	2002	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-		-	2001		58
-	-	-	-	-		-	2002	- Nunavut	59
-	-	-	-	-		-	2001		60
525.0	445.0	440.4	505.3	782.9			2002	Total des ventes services de gaz	61
500.3	512.2	476.4	463.7	728.7	791.7	848.5	2001		62
967.5	897.1	950.9	930.4	1 071.2			2002	Exportations	63
763.6	1 070.8	1 010.8	997.3	1 045.7	925.0	931.4	2001		64
295.3	324.2	322.9	352.1	399.7			2002	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
401.6	267.7	415.5	402.1	446.9	475.4	413.0	2001		66
824.3	938.6	659.5	471.0	170.7			2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
360.2	527.5	419.7	358.1	66.5	210.1	306.6	2001		68
2.2	-5.8	0.7	-4.4	2.0			2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
2.2	2.0	4.7	-0.3	-1.0	0.5	7.2	2001		70
24.4	28.6	26.5	27.0	42.9			2002	Gaz consommé dans les réseaux	71
26.4	35.5	33.1	31.2	47.0	45.6	59.9	2001		72
-101.8	-23.1	-149.1	-69.6	-9.1			2002	Pertes dans les pipelines	73
75.5	42.1	62.1	8.8	35.2	1.7	131.7	2001		74
2 536.9	2 604.6	2 251.8	2 211.8	2 460.3			2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
2 129.8	2 457.8	2 422.3	2 260.9	2 369.0	2 450.0	2 698.3	2001		76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Yukon

		Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	313.6	36.5	31.9	34.1	33.3	33.2
2		2001	402.0	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
3	Less field flared and waste	2002	0.8	0.1	-	0.1	0.1	0.1
4		2001	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2002	312.8	36.4	31.9	34.0	33.2	33.1
6		2001	402.0	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2002	312.8	36.4	31.9	34.0	33.2	33.1
10		2001	402.0	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
11	Field disposition and usage	2002	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	52.2	6.1	5.4	5.7	5.6	5.6
16		2001	66.7	7.6	7.1	7.2	6.7	6.8
17	- Plant uses	2002	16.8	1.9	1.7	1.7	1.4	1.4
18		2001	17.4	2.1	2.2	2.0	1.4	1.2
19	- Adjustment	2002	-	-	-	-	-	-
20		2001	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2002	243.8	28.4	24.8	26.6	26.2	26.1
22		2001	317.9	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
23	Total disposition	2002	312.8	36.4	31.9	34.0	33.2	33.1
24		2001	402.0	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
25	<b>Total marketable gas</b>	2002	243.8	28.4	24.8	26.6	26.2	26.1
26		2001	317.9	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
27	Received from distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2002	243.8	28.4	24.8	26.6	26.2	26.1
34		2001	317.9	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld Lab.	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	-	-	-	-	-	-
46		2001	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
52		2001	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	243.8	28.4	24.8	26.6	26.2	26.1
54		2001	317.9	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2002	243.8	28.4	24.8	26.6	26.2	26.1
62		2001	317.9	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
63	Exports	2002	-	-	-	-	-	-
64		2001	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	-	-	-	-	-	-
66		2001	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
68		2001	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2002	-	-	-	-	-	-
70		2001	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2002	-	-	-	-	-	-
72		2001	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-	-	-	-	-	-
74		2001	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2002	243.8	28.4	24.8	26.6	26.2	26.1
76		2001	317.9	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9



**TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Yukon**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
31.6	32.6	29.5	21.0	29.9				
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	37.0	2002	Production originale brute
0.1	-	0.1	0.1	0.1			2001	
-	-	-	-	-	-	0.1	2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
31.5	32.6	29.4	20.9	29.8			2001	
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	36.9	2002	Production originale nette
-	-	-	-	-	-		2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Moins gaz injecté et stocké
31.5	32.6	29.4	20.9	29.8			2001	
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	36.9	2002	Prélèvements nets
-	-	-	-	-	-		2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation sur les chantiers
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	
5.4	5.4	4.7	3.4	4.9			2002	- Pertes lors de traitement
5.9	6.1	6.7	6.2	6.4	6.1	6.2	2001	
1.1	1.6	2.7	1.6	1.7			2002	- Utilisation dans les usines
2.2	2.2	1.1	1.1	1.9	1.9	2.1	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Rectifications
-	-	-	-	-	-	-	2001	
25.0	25.6	22.0	15.9	23.2			2002	Livraison de gaz marchand
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2001	
31.5	32.6	29.4	20.9	29.8			2002	Disposition total
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	36.9	2001	
25.0	25.6	22.0	15.9	23.2			2002	Total du gaz marchand
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Destockage par les distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	2001	
25.0	25.6	22.0	15.9	23.2			2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Utilisation :
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes des services - T.-N.-L.
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Ontario
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta
25.0	25.6	22.0	15.9	23.2			2002	- Colombie-Britannique
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	2001	
25.0	25.6	22.0	15.9	23.2			2002	Total des ventes services de gaz
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportations
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes directes (excluant services de gaz)
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Gaz consommé dans les réseaux
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes dans les pipelines
-	-	-	-	-	-	-	2001	
25.0	25.6	22.0	15.9	23.2			2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2001	

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Northwest Territories

		Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	1 029.6	126.3	119.1	102.8	106.4	106.4
2		2001	1 214.3	113.1	108.5	115.8	116.9	123.3
3	Less field flared and waste	2002	3.8	0.4	0.3	0.3	0.3	0.5
4		2001	3.0	0.3	0.2	0.3	0.3	0.4
5	Net new production	2002	1 025.8	125.9	118.8	102.5	106.1	105.9
6		2001	1 211.3	112.8	108.3	115.5	116.6	122.9
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>1 025.8</b>	<b>125.9</b>	<b>118.8</b>	<b>102.5</b>	<b>106.1</b>	<b>105.9</b>
10		<b>2001</b>	<b>1 211.3</b>	<b>112.8</b>	<b>108.3</b>	<b>115.5</b>	<b>116.6</b>	<b>122.9</b>
11	Field disposition and usage	2002	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	151.5	21.7	21.0	16.8	15.4	15.2
16		2001	214.6	20.0	19.0	20.3	20.0	21.6
17	- Plant uses	2002	93.7	12.0	11.1	11.2	11.3	8.4
18		2001	99.0	9.9	9.6	10.7	9.0	9.9
19	- Adjustment	2002	-	-	-	-	-	-
20		2001	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2002	780.6	92.2	86.7	74.5	79.4	82.3
22		2001	897.7	82.9	79.7	84.5	87.6	91.4
23	Total disposition	2002	1 025.8	125.9	118.8	102.5	106.1	105.9
24		2001	1 211.3	112.8	108.3	115.5	116.6	122.9
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2002</b>	<b>780.6</b>	<b>92.2</b>	<b>86.7</b>	<b>74.5</b>	<b>79.4</b>	<b>82.3</b>
26		<b>2001</b>	<b>897.7</b>	<b>82.9</b>	<b>79.7</b>	<b>84.5</b>	<b>87.6</b>	<b>91.4</b>
27	Received from distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>780.6</b>	<b>92.2</b>	<b>86.7</b>	<b>74.5</b>	<b>79.4</b>	<b>82.3</b>
34		<b>2001</b>	<b>897.7</b>	<b>82.9</b>	<b>79.7</b>	<b>84.5</b>	<b>87.6</b>	<b>91.4</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	-	-	-	-	-	-
46		2001	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
52		2001	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	713.2	85.7	81.1	68.3	74.0	76.0
54		2001	821.1	74.8	72.7	77.8	79.9	83.1
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	67.4	6.5	5.6	6.2	5.4	6.3
58		2001	76.6	8.1	7.0	6.7	7.7	8.3
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2002</b>	<b>780.6</b>	<b>92.2</b>	<b>86.7</b>	<b>74.5</b>	<b>79.4</b>	<b>82.3</b>
62		<b>2001</b>	<b>897.7</b>	<b>82.9</b>	<b>79.7</b>	<b>84.5</b>	<b>87.6</b>	<b>91.4</b>
63	Exports	2002	-	-	-	-	-	-
64		2001	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	-	-	-	-	-	-
66		2001	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
68		2001	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2002	-	-	-	-	-	-
70		2001	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2002	-	-	-	-	-	-
72		2001	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-	-	-	-	-	-
74		2001	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>780.6</b>	<b>92.2</b>	<b>86.7</b>	<b>74.5</b>	<b>79.4</b>	<b>82.3</b>
76		<b>2001</b>	<b>897.7</b>	<b>82.9</b>	<b>79.7</b>	<b>84.5</b>	<b>87.6</b>	<b>91.4</b>

**TABEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Territoires du Nord-Ouest**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
97.8	105.5	95.6	72.0	97.7				
90.6	132.0	137.4	132.8	143.9	140.8	117.7	2002	Production originale brute
0.4	0.3	0.5	0.4	0.4			2001	
0.2	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
97.4	105.2	95.1	71.6	97.3			2002	
90.4	131.6	137.1	132.5	143.6	140.5	117.3	2001	Production originale nette
-	-	-	-	-	-	-	2002	Moins gaz injecté et stocké
-	-	-	-	-	-	-	2001	
97.4	105.2	95.1	71.6	97.3			2002	Prélèvements nets
90.4	131.6	137.1	132.5	143.6	140.5	117.3	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation sur les chantiers
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	
13.5	14.6	12.6	7.5	13.2			2002	- Pertes lors de traitement
14.9	24.1	25.2	24.1	25.4	24.6	19.0	2001	
8.8	9.1	8.4	5.8	7.6			2002	- Utilisation dans les usines
9.0	9.4	11.4	9.6	10.5	12.3	11.9	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Rectifications
-	-	-	-	-	-	-	2001	
75.1	81.5	74.1	58.3	76.5			2002	Livraison de gaz marchand
66.5	98.1	100.5	98.8	107.7	103.6	86.4	2001	
97.4	105.2	95.1	71.6	97.3			2002	Disposition total
90.4	131.6	137.1	132.5	143.6	140.5	117.3	2001	
75.1	81.5	74.1	58.3	76.5			2002	Total du gaz marchand
66.5	98.1	100.5	98.8	107.7	103.6	86.4	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Destockage par les distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	2001	
75.1	81.5	74.1	58.3	76.5			2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
66.5	98.1	100.5	98.8	107.7	103.6	86.4	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Utilisation :
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes des services - T.-N.-L.
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Ontario
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta
68.5	74.0	67.0	49.7	68.9			2002	
58.6	89.8	93.1	91.5	99.8	96.3	79.4	2001	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon
6.6	7.5	7.1	8.6	7.6			2002	
7.9	8.3	7.4	7.3	7.9	7.3	7.0	2001	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut
75.1	81.5	74.1	58.3	76.5			2002	Total des ventes services de gaz
66.5	98.1	100.5	98.8	107.7	103.6	86.4	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportations
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes directes (excluant services de gaz)
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Gaz consommé dans les réseaux
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes dans les pipelines
-	-	-	-	-	-	-	2001	
75.1	81.5	74.1	58.3	76.5			2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
66.5	98.1	100.5	98.8	107.7	103.6	86.4	2001	



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Foreign

			Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	2002	-	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-	-
3	Less field flared and waste	2002	-	-	-	-	-	-	-
4		2001	-	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2002	-	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2002	-	-	-	-	-	-	-
10		2001	-	-	-	-	-	-	-
11	Field disposition and usage	2002	-	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	-	-	-	-	-	-	-
16		2001	-	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2002	-	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2002	-	-	-	-	-	-	-
20		2001	-	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2002	-	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2002	-	-	-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-	-
25	Total marketable gas	2002	-	-	-	-	-	-	-
26		2001	-	-	-	-	-	-	-
27	Received from distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	2 302.4	-	256.9	344.2	289.6	173.7	281.6
30		2001	3 247.8	3 910.4	212.3	283.2	461.5	452.0	421.7
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2002	2 302.4	-	256.9	344.2	289.6	173.7	281.6
34		2001	3 247.8	3 910.4	212.3	283.2	461.5	452.0	421.7
<b>Disposition :</b>									
35	Utility sales - Nfld. Lab.	2002	-	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	1 982.5	-	256.9	344.2	289.6	173.7	281.6
46		2001	2 526.0	3 188.6	212.3	283.2	461.5	452.0	311.4
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-	-
52		2001	-	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-	-
54		2001	-	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2002	1 982.5	-	256.9	344.2	289.6	173.7	281.6
62		2001	2 526.0	3 188.6	212.3	283.2	461.5	452.0	311.4
63	Exports	2002	-	-	-	-	-	-	-
64		2001	-	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	-	-	-	-	-	-	-
66		2001	-	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2002	319.9	-	-	-	-	-	-
68		2001	721.8	721.8	-	-	-	-	110.3
69	Line pack fluctuation	2002	-	-	-	-	-	-	-
70		2001	-	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2002	-	-	-	-	-	-	-
72		2001	-	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-	-	-	-	-	-	-
74		2001	-	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2002	2 302.4	-	256.9	344.2	289.6	173.7	281.6
76		2001	3 247.8	3 910.4	212.3	283.2	461.5	452.0	421.7

**TABEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Étranger**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
-	-	-	-	-	-	-	<b>Approvisionnements :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2002 Production originale brute	1
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	2
-	-	-	-	-	-	-	2002 Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	4
-	-	-	-	-	-	-	2002 Production originale nette	5
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	6
-	-	-	-	-	-	-	2002 Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	8
-	-	-	-	-	-	-	<b>2002 Prélèvements nets</b>	<b>9</b>
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	<b>10</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002 Emploi et utilisation sur les chantiers	11
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	12
-	-	-	-	-	-	-	2002 Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	14
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Pertes lors de traitement	15
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	16
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Utilisation dans les usines	17
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	18
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	20
-	-	-	-	-	-	-	2002 Livraison de gaz marchand	21
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	22
-	-	-	-	-	-	-	2002 Disposition total	23
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	24
-	-	-	-	-	-	-	<b>2002 Total du gaz marchand</b>	<b>25</b>
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	<b>26</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002 Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	28
251.4	221.7	121.3	202.4	159.6	-	-	2002 Importations	29
279.3	287.4	219.5	295.0	335.9	293.1	369.5	- 2001	30
-	-	-	-	-	-	-	2002 Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	32
<b>251.4</b>	<b>221.7</b>	<b>121.3</b>	<b>202.4</b>	<b>159.6</b>	<b>293.1</b>	<b>369.5</b>	<b>2002 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	<b>33</b>
<b>279.3</b>	<b>287.4</b>	<b>219.5</b>	<b>295.0</b>	<b>335.9</b>	<b>293.1</b>	<b>369.5</b>	<b>2001</b>	<b>34</b>
-	-	-	-	-	-	-	<b>Utilisation :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2002 Ventes des services - T.-N.-L.	35
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	36
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	38
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	40
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	42
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	44
125.1	120.2	102.2	129.4	159.6	-	-	2002 - Ontario	45
122.0	94.2	117.8	135.7	335.9	293.1	369.5	- 2001	46
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	48
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	50
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	52
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Colombie-Britannique	53
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	54
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	56
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	58
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	60
125.1	120.2	102.2	129.4	159.6	-	-	<b>2002 Total des ventes services de gaz</b>	<b>61</b>
122.0	94.2	117.8	135.7	335.9	293.1	369.5	- 2001	<b>62</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002 Exportations	63
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	64
-	-	-	-	-	-	-	2002 Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	66
126.3	101.5	19.1	73.0	-	-	-	2002 Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
157.3	193.2	101.7	159.3	-	-	-	- 2001	68
-	-	-	-	-	-	-	2002 Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	70
-	-	-	-	-	-	-	2002 Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	72
-	-	-	-	-	-	-	2002 Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	74
<b>251.4</b>	<b>221.7</b>	<b>121.3</b>	<b>202.4</b>	<b>159.6</b>	<b>293.1</b>	<b>369.5</b>	<b>2002 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	<b>75</b>
<b>279.3</b>	<b>287.4</b>	<b>219.5</b>	<b>295.0</b>	<b>335.9</b>	<b>293.1</b>	<b>369.5</b>	<b>2001</b>	<b>76</b>

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 2001 - 2002

			Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			Millions of cubic metres - millions de mètres cubes						
<b>Gas use - Reprocessing</b>									
01	Shrinkage (1)	2002	3 303.3		354.0	354.6	376.0	338.3	281.8
02		2001	2 893.2	3 536.8	333.5	139.1	341.8	296.6	290.4
03	Flared (2)	2002	3.8		0.4	0.2	0.2	0.3	0.2
04		2001	2.9	3.7	0.1	0.1	0.2	0.6	0.4
05	Plant Fuel (2)	2002	434.9		48.1	38.9	44.4	128.8	19.5
06		2001	314.9	378.5	40.1	16.6	40.3	36.1	29.5
			Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Propane</b>									
07	Nova Scotia	2002	201.0		15.7	15.3	17.0	15.7	21.9
08		2001	161.6	191.0	8.5	9.1	12.7	14.2	21.1
09	Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
10		2001	-	-	-	-	-	-	-
11	Saskatchewan	2002	31.4		3.7	3.3	1.9	3.4	3.6
12		2001	34.7	41.7	3.5	3.4	3.5	3.5	2.7
13	Alberta	2002	6 796.6		789.2	713.7	696.9	671.5	667.5
14		2001	7 639.3	9 471.5	836.0	784.7	786.4	698.8	719.0
15	British Columbia	2002	312.0		35.5	33.5	29.4	26.3	29.5
16		2001	385.3	461.2	36.7	34.1	40.3	38.0	41.1
17	Canada	2002	7 341.0		844.1	765.8	745.2	716.9	722.5
18		2001	8 220.9	10 165.4	884.7	831.3	842.9	754.5	783.9
<b>Butane</b>									
19	Nova Scotia	2002	129.9		11.2	11.9	13.4	11.2	13.1
20		2001	109.9	134.6	6.8	6.8	9.1	9.6	13.8
21	Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	Saskatchewan	2002	17.8		1.9	1.6	1.0	1.8	2.0
24		2001	16.4	20.0	1.4	1.5	1.6	1.7	1.2
25	Alberta	2002	3 861.7		482.7	378.7	452.8	375.5	371.6
26		2001	4 574.1	5 564.1	506.9	490.9	412.7	430.3	449.7
27	British Columbia	2002	249.7		28.6	25.1	25.8	24.2	29.0
28		2001	288.9	346.6	28.2	24.1	29.6	30.2	28.3
29	Canada	2002	4 259.1		524.4	417.3	493.0	412.7	415.7
30		2001	4 989.3	6 065.3	543.3	523.3	453.0	471.8	493.0
<b>Ethane (before solvent flood)</b>									
31	Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	Saskatchewan	2002	23.4		1.6	2.5	2.5	2.2	0.6
34		2001	26.4	32.2	3.7	2.8	2.9	2.6	2.2
35	Alberta	2002	11 308.4		1 099.9	1 101.0	1 183.3	1 109.3	1 108.1
36		2001	9 868.7	12 105.9	874.2	931.3	1 128.0	978.0	990.1
37	British Columbia	2002	962.0		103.9	90.4	90.4	111.1	109.9
38		2001	778.8	984.6	48.2	86.9	71.4	83.1	85.2
39	Canada	2002	12 293.8		1 205.4	1 193.9	1 276.2	1 222.6	1 218.6
40		2001	10 673.9	13 122.7	926.1	1 021.0	1 202.3	1 063.7	1 077.5
<b>Sulphur</b>			Metric Tonnes - Tonne métrique						
41	Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	Saskatchewan	2002	-		-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-	-
45	Alberta	2002	5 496 997		593 882	544 927	604 048	566 257	558 161
46		2001	5 745 857	6 931 145	614 325	566 403	599 096	544 926	574 354
47	British Columbia	2002	715 375		68 810	71 739	77 702	75 234	76 137
48		2001	755 463	904 288	78 725	71 472	76 792	77 782	75 934
49	Canada	2002	6 212 372		662 692	616 666	681 750	641 491	634 298
50		2001	6 501 320	7 835 433	693 050	637 875	675 888	622 708	650 288

(1) Amounts shown here are included in table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada)

(2) Amounts shown here are included in table 2 'Plant Uses' (Alberta and Canada)



**TABEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 2001 - 2002**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes								
Utilisation en recyclage								
333.3	146.6	383.3	368.2	367.2		2002	Pertes (1)	01
308.5	169.3	344.3	301.2	368.5	321.8	321.8	2001	02
0.5	0.2	1.1	0.3	0.4		2002	Gaz brûlé (2)	03
0.3	0.1	0.4	0.3	0.4	0.4	0.4	2001	04
37.3	12.7	33.3	34.4	37.5		2002	Consommation (2)	05
34.9	14.2	33.7	31.9	37.6	31.5	32.1	2001	06
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Propane								
27.1	24.3	22.0	22.4	19.6		2002	Nouvelle-Écosse	07
22.0	17.2	26.4	16.6	13.8	17.4	12.0	2001	08
-	-	-	-	-		2002	Manitoba	09
-	-	-	-	-	-	-	2001	10
3.0	3.6	3.0	2.9	3.0		2002	Saskatchewan	11
3.5	3.6	3.6	3.7	3.7	3.5	3.5	2001	12
675.0	659.9	620.9	643.7	658.3		2002	Alberta	13
809.1	749.7	800.1	676.2	779.3	898.4	933.8	2001	14
27.8	47.6	20.5	31.1	30.8		2002	Colombie-Britannique	15
35.9	39.2	41.8	37.0	41.2	38.4	37.5	2001	16
732.9	735.4	666.4	700.1	711.7		2002	Canada	17
870.5	809.7	871.9	733.5	838.0	957.7	986.8	2001	18
Butane								
12.9	14.7	14.2	14.1	13.2		2002	Nouvelle-Écosse	19
13.1	10.9	17.3	11.9	10.6	13.4	11.3	2001	20
-	-	-	-	-		2002	Manitoba	21
-	-	-	-	-	-	-	2001	22
1.8	2.0	2.0	1.8	1.9		2002	Saskatchewan	23
1.7	1.8	1.8	1.8	1.9	1.8	1.8	2001	24
378.0	388.0	339.8	331.6	363.0		2002	Alberta	25
464.6	462.3	461.1	408.3	487.3	471.6	518.4	2001	26
24.5	22.7	18.6	23.9	27.3		2002	Colombie-Britannique	27
26.8	30.3	31.3	29.1	31.0	28.7	29.0	2001	28
417.2	427.4	374.6	371.4	405.4		2002	Canada	29
506.2	505.3	511.5	451.1	530.8	515.5	560.5	2001	30
Ethane (avant déplacement miscible)								
-	-	-	-	-		2002	Manitoba	31
-	-	-	-	-	-	-	2001	32
2.9	2.0	3.0	3.0	3.1		2002	Saskatchewan	33
3.0	1.4	2.9	1.0	3.9	3.1	2.7	2001	34
1 019.4	1 124.1	1 092.8	1 341.6	1 128.9		2002	Alberta	35
972.8	1 010.0	1 017.3	992.7	974.3	1 094.0	1 143.2	2001	36
100.1	113.4	32.8	110.4	99.6		2002	Colombie-Britannique	37
65.1	79.9	83.2	76.1	99.7	101.9	103.9	2001	38
1 122.4	1 239.5	1 128.6	1 455.0	1 231.6		2002	Canada	39
1 040.9	1 091.3	1 103.4	1 069.8	1 077.9	1 199.0	1 249.8	2001	40
Metric Tonnes - Tonne métrique								
Soufre								
-	-	-	-	-		2002	Manitoba	41
-	-	-	-	-	-	-	2001	42
-	-	-	-	-		2002	Saskatchewan	43
-	-	-	-	-	-	-	2001	44
452 175	543 791	586 760	567 003	479 993		2002	Alberta	45
556 357	583 918	588 505	539 067	578 906	578 338	606 950	2001	46
65 467	73 922	66 665	66 042	73 657		2002	Colombie-Britannique	47
62 377	79 633	78 850	76 545	77 353	72 383	76 442	2001	48
517 642	617 713	653 425	633 045	553 650		2002	Canada	49
618 734	663 551	667 355	615 612	656 259	650 721	683 392	2001	50

(1) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada)

(2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)

## DATA QUALITY AND METHODOLOGY

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the result of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XIB), the monthly Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (Catalogue 55-001-XIB) and the monthly Natural Gas Transportation and Distribution (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

## DEFINITIONS

### Crude Oil

#### *Crude oil*

A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

#### *Synthetic crude oil*

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

#### *Crude bitumen*

A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

## QUALITÉ DES DONNÉES ET MÉTHODOLOGIE

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquête connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XIB au catalogue), l'enquête mensuelle sur le transport du pétrole brut et des pétroliers raffinés par pipeline (no 55-001-XIB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur le transport et distribution du gaz naturel (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

## DÉFINITIONS

### Pétrole brut

#### *Pétrole brut*

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

#### *Pétrole brut synthétique*

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

#### *Bitumineux brut*

Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.



### **Condensate**

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

### **Pentanes plus**

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

## **Gas Utilities**

### **Total marketable gas**

Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use losses have been deducted.

### **Imports**

Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

### **Other receipts**

Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

### **Exports**

Export of gas, by pipeline, to the United States.

### **Direct sales**

Represents direct, non-utility delivery for consumption.

## **Natural Gas Liquids**

### **Propane**

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

### **Butanes**

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

### **Ethane**

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

### **Condensat**

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

### **Pentanes plus**

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

## **Services de gaz**

### **Total de gaz marchand**

Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

### **Importations**

Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

### **Autres arrivages**

Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

### **Exportations**

Exportations de gaz naturel, par pipeline, au États-Unis.

### **Ventes directes**

Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

## **Liquides de gaz naturel**

### **Propane**

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

### **Butanes**

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

### **Éthane**

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.



# Income in Canada

**Your authoritative reference  
sources for key income data**

**THE PUBLICATION:  
*Income in Canada***

**Your analytical overview of  
all topical income concepts  
in one book!**

- A decade of income data on national and provincial levels
- Unbiased analysis
- Straightforward tables and charts
- Print and electronic formats
- Annual publication

*Keep abreast of trends!*

**THE CD-ROM:  
*Income Trends in Canada***

**Your invaluable tool to easily create your  
own tables and charts!**

- Two decades of income data
- Simple browsing and flexible data retrieval with Beyond 20/20™ software
- Graphing and mapping features
- More provincial and selected metropolitan area tables
- Annual updated product releases

*Get over 2,000,000 facts at your fingertips!*

*Income in Canada* publication (cat. no. 75-202-RPE) is available for \$45\*. *Income Trends in Canada* CD-ROM (cat. no. 13F0022XCB) is available for \$195\*. Mail your order to Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Ave., Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada. You may also CALL 1 800 267-6677, FAX to 1 877 287-4369 or E-MAIL to [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca).

*Income in Canada* (cat. no. 75-202-XIE) may also be downloaded directly from Statistics Canada's Web site at [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca), Products and Services.

\*In Canada, please add either GST and applicable PST or HST. No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6. For shipments to other countries, please add \$10. Federal government departments must include their IS Organization Code and IS Reference Code on all orders.

**Order today and get the  
informed advantage**

# Le revenu au Canada

**Vos sources de référence sur  
les données clés du revenu**

**LA PUBLICATION :  
*Le revenu au Canada***

**Un survol analytique de tous  
les concepts du revenu dans un  
seul ouvrage!**

- Une décennie de données pour le Canada et les provinces
- Des analyses non biaisées
- Des tableaux et des graphiques clairs
- Sur support papier ou électronique
- Une publication annuelle

*Soyez au fait des tendances!*

**LE CD-ROM :  
*Tendances du revenu au Canada***

**Un outil indispensable pour créer facilement  
vos propres tableaux et graphiques!**

- Deux décennies de données
- Des données faciles à parcourir et à extraire grâce au logiciel Beyond 20/20™
- Création instantanée de graphiques et de cartes
- Davantage de tableaux sur les provinces et diverses régions métropolitaines
- Produit diffusé annuellement

*Mettez la main sur plus de 2 000 000 de faits!*

La publication *Le revenu au Canada* (n° 75-202-RPF au cat.) vous est offerte à 45 \$\*. Le CD-ROM *Tendances du revenu au Canada* (n° 13F0022XCB au cat.) vous est offert à 195 \$\*. Postez votre commande à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6, Canada. Vous pouvez également TÉLÉPHONER sans frais au 1 800 267-6677, TÉLÉCOPIER au 1 877 287-4369 ou envoyer un COURRIEL à l'adresse [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca).

Vous pouvez télécharger *Le revenu au Canada* (n° 75-202-XIF au cat.) directement du site Web de Statistique Canada, à l'adresse [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca) (sous la rubrique Produits et services).

\*Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH. Frais de port : aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$. Les ministères du gouvernement fédéral doivent indiquer leur code d'organisme RI et leur code de référence RI sur toutes les commandes.

**Tirez avantage de ces  
produits dès maintenant**



# ORDER FORM

Statistics Canada

## TO ORDER:



MAIL



PHONE  
1 800 267-6677



FAX  
1 877 287-4369

Statistics Canada  
Dissemination Division  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario  
K1A 0T6 Canada



E-MAIL: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

(Please print)



1 800 363-7629  
Telecommunication Device  
for the Hearing Impaired

Company

Department

Attention

Title

Address

City

Province

( )

( )

Postal Code

Phone

Fax

E-mail Address:

Your personal information is protected by the *Privacy Act*.\*\*

## METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)



Please charge my:

☐ VISA

☐ Master  
Card

☐ American  
Express

Card Number

Expiry date

Cardholder (please print)

Signature



Payment enclosed \$

(payable to the Receiver General for Canada)



Purchase  
Order Number  
(please enclose)

Authorized Signature

Catalogue Number	Title	Date of issue(s) or indicate an "S" for subscription(s)	Price (All prices exclude sales tax)	*Shipping Charges (Applicable to shipments sent outside Canada)	Quantity	Total \$

▶ \*Shipping charges: no shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per issue or item ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per issue or item ordered. Annual frequency = 1. Quarterly frequency = 4. Monthly frequency = 12.

SUBTOTAL

▶ Canadian clients add **either** 7% GST and applicable PST **or** HST (GST Registration No. R121491807).

GST (7%)

▶ Clients outside Canada pay in Canadian dollars drawn on a Canadian bank or pay in equivalent US dollars, converted at the prevailing daily exchange rate, drawn on a US bank.

Applicable PST

▶ Statistics Canada is FIS-ready. Federal government departments and agencies must include with all orders their IS Organization Code \_\_\_\_\_ and IS Reference Code \_\_\_\_\_.

Applicable HST  
(N.S., N.B., Nfld.)

▶ \*\* Statistics Canada will only use your information to complete this sales transaction, deliver your product(s), announce product updates and administer your account. From time to time, we may also offer you other Statistics Canada products and services or ask you to participate in our market research. If you do not wish to be contacted again for promotional purposes ☐ and/or market research ☐, check as appropriate and fax or mail this page to us, call 1 800 700-1033 or e-mail [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca).

GRAND TOTAL

PF021050

## THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada  
Statistique Canada

[www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

Canada





# BON DE COMMANDE

Statistique Canada

## POUR COMMANDER :



COURRIER



TÉLÉPHONE  
1 800 267-6677



TÉLÉCOPIEUR  
1 877 287-4369

Statistique Canada  
Division de la diffusion  
Gestion de la circulation  
120, avenue Parkdale  
Ottawa (Ontario)  
K1A 0T6 Canada



COURRIEL : [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)



1 800 363-7629  
Appareils de télécommunications  
pour les malentendants

(Veuillez écrire en majuscules)

Compagnie

Service

A l'attention de

Fonction

Adresse

Ville

( )

Province

( )

Code postal

Téléphone

Télécopieur

Courriel :

Vos renseignements personnels sont protégés par la Loi sur la protection des renseignements personnels.\*\*

## MODALITÉS DE PAIEMENT :

(Cochez une seule case)



Veuillez débiter  
mon compte



VISA



Master  
Card



American  
Express

N° de carte

Date d'expiration

Détenteur de carte (en majuscule s.v.p.)

Signature



Paiement inclus \$ \_\_\_\_\_  
(à l'ordre du Receveur général du Canada)



N° du bon  
de commande \_\_\_\_\_  
(veuillez joindre le bon)

Signature de la personne autorisée

Numéro au catalogue	Titre	Édition(s) demandée(s) ou inscrire « A » pour les abonnements	Prix (Les prix n'incluent pas la taxe de vente)	*Frais de port (Pour les envois à l'extérieur du Canada)	Quantité	Total \$
<p>*Frais de port : aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Fréquence des parutions : publication annuelle = 1; publication trimestrielle = 4; publication mensuelle = 12.</p>					TOTAL	
<p>Les clients canadiens ajoutent soit la TPS de 7 % et la TVP en vigueur, soit la TVH (TPS numéro R121491807).</p>					TPS (7 %)	
<p>Les clients de l'étranger paient en dollars canadiens tirés sur une banque canadienne ou en dollars US tirés sur une banque américaine selon le taux de change quotidien en vigueur.</p>					TVP en vigueur	
<p>Statistique Canada utilise la SIF. Les ministères et les organismes du gouvernement fédéral doivent indiquer sur toutes les commandes leur code d'organisme RI _____ et leur code de référence RI _____</p>					TVH en vigueur (N.-É., N.-B., T.-N.)	
<p>** Statistique Canada utilisera les renseignements qui vous concernent seulement pour effectuer la présente transaction, livrer votre (vos) produit(s), annoncer les mises à jour de ce(s) produit(s) et gérer votre compte. Nous pourrions de temps à autre vous informer au sujet d'autres produits et services de Statistique Canada ou vous demander de participer à nos études de marché. Si vous ne voulez pas qu'on communique avec vous de nouveau pour des promotions <input type="checkbox"/> ou des études de marché <input type="checkbox"/>, cochez la case correspondante et faites-nous parvenir cette page par télécopieur ou par la poste, téléphonez-nous au 1 800 700-1033 ou envoyez un courriel à <a href="mailto:order@statcan.ca">order@statcan.ca</a>.</p>					TOTAL GÉNÉRAL	
						PF021050

## MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique  
Canada

Statistics  
Canada

[www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

Canada



# Add to your favorites

## STATISTICS CANADA'S ONLINE CATALOGUE OF PRODUCTS AND SERVICES

# Ajoutez à vos favoris

## LE CATALOGUE EN LIGNE DES PRODUITS ET SERVICES DE STATISTIQUE CANADA

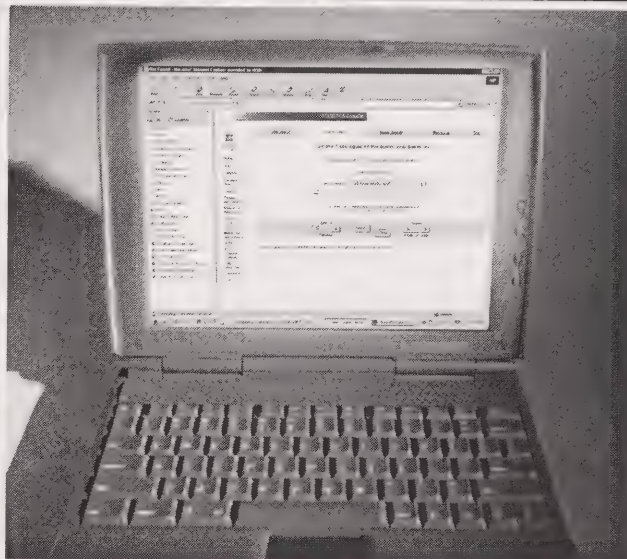
Whether you're looking for information about the census, health data or recent economic news, Statistics Canada's *Online Catalogue of Products and Services* has the answer to your questions!

Access a variety of data through an **efficient** and **up-to-date** search tool, for work, analyses or personal use.

### A NO NONSENSE SEARCH

Search the *Catalogue* through keywords, expressions, titles, subjects and more!

A thesaurus is available to make your search **easier** and **save you time**.



Que vous soyez à la recherche d'information sur le recensement, de données sur la santé ou encore de nouvelles économiques récentes, le *Catalogue en ligne des produits et services* de Statistique Canada a la réponse à vos questions!

Cet outil de recherche **efficace** et **à jour** vous permettra d'accéder à une variété de données pour vos travaux, vos analyses ou tout simplement pour votre information personnelle.

### CHERCHER SANS VOUS CASSER LA TÊTE

Le *Catalogue* vous permet d'effectuer une recherche par mots-clés, expressions, titres, sujets et bien plus encore!

Un thésaurus est mis à votre disposition pour **faciliter** votre recherche et **économiser du temps**.

### RESULTS THAT MEET YOUR EXPECTATIONS!

Access a wide variety of products and services in hard copy or electronic format:

- articles
- publications
- research documents
- and more!
- surveys
- CD-ROM
- customized aggregated data

The information summary of your search results will guide you towards the product or service you require. All the information you need at your fingertips!

Click your way to an extensive source of information and **see for yourself what this online catalogue has to offer!**

### DES RÉSULTATS À LA HAUTEUR DE VOS ATTENTES!

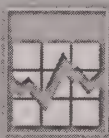
Accédez à une gamme de produits et services en version papier ou électronique :

- articles
- publications
- et plus encore!
- enquêtes
- CD-ROM
- documents de recherche
- données agrégées personnalisées

La liste des résultats vous présente un résumé de l'information pertinente à votre recherche, ainsi que la façon dont vous pouvez vous procurer le produit ou service désiré. Bref, tous les renseignements dont vous avez besoin à portée de la main!

D'un seul clic de souris, accédez dès maintenant à cette vaste source d'information et **voyez vous-même ce que ce catalogue en ligne peut vous offrir!**

A link to  
electronic  
publications  
directly  
downloadable  
from the  
Internet!



Le lien à des  
publications  
électroniques  
téléchargeables  
directement  
sur  
l'Internet.

# www.statcan.ca



canada year book 2001

annuaire du canada 2001

## READING, DISCOVERY AND EXPLORATION...

## QUAND PLAISIR DE LIRE RIME AVEC DÉCOUVRIR!

*... a terrific combination!*

Canada Year Book 2001 is a meticulously detailed, invitingly readable reference that is nothing less than a stunning depiction of today's Canada, packed with information about the nation, its people, its economy and its environment.

### Explore Canada—one page at a time!

Canada Year Book 2001 is a fact-filled and entertaining collection of data, stories and essays plus a gallery of intriguing photographs. Flip through the pages of this impressive book and you will feel as though Canada is at your fingertips.

### Need timely, accurate information about Canada?

Canada Year Book 2001 should be your first choice. From settling a friendly argument to completing a research report, the potential uses of this book are vast. It's the essential reference for parents, executives, teachers, librarians, writers, researchers, journalists, students, visitors to Canada PLUS public administrators, special interest groups, associations, and more.

### Place your order NOW!

Canada Year Book 2001  
(Cat. No. 11-402-XPE): ~~\$65~~ \$52

CALL toll-free 1 800 267-6677

FAX toll-free 1 877 287-4369

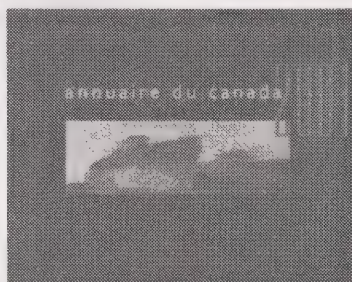
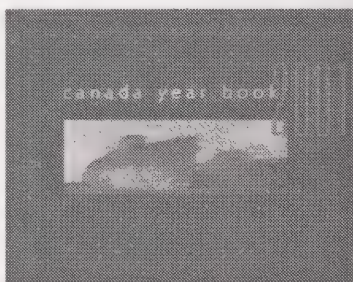
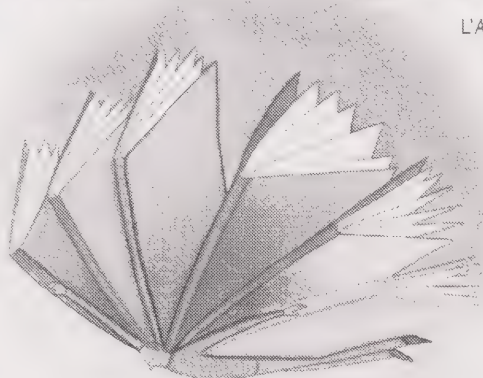
MAIL to: Statistics Canada, Dissemination  
Division, Circulation Management,  
120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada  
E-MAIL [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

CONTACT your nearest Statistics Canada Regional Reference  
Centre at 1 800 263-1136.

In Canada, please add either GST and applicable PST or HST. No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per book ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per book ordered. Federal government clients must indicate their IS Organization Code and IS Reference Code on all orders.

our Web site at: [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

Discover a sweeping chronicle of  
Canada from coast to coast!



Next lower  
price when  
you quote  
the special  
offer:  
**PF022093**

L'Annuaire du Canada 2001 est attrayant, méticuleusement détaillé et agréable à lire. C'est une représentation percutante du Canada d'aujourd'hui regorgeant d'information sur l'État qui le dirige, ses habitants, son économie et son environnement.

### Parcourez le Canada — une page à la fois!

L'Annuaire du Canada 2001 saura vous divertir. Ses récits et ses articles parsemés de faits et de données sont agrémentés de photographies incomparables. Feuilletter cet ouvrage impressionnant, c'est comme avoir le Canada au creux de la main.

### Vous avez besoin d'information actuelle et précise sur le Canada?

Vous devriez faire de l'Annuaire du Canada 2001 votre premier choix. Cet ouvrage se prête à une foule d'usages, qu'il s'agisse de régler un débat amical ou de terminer un rapport de recherche.

C'est un outil de référence essentiel pour les parents, les cadres supérieurs, les enseignants, les bibliothécaires, les rédacteurs, les chercheurs, les journalistes, les élèves, les visiteurs au Canada PLUS... les membres d'administrations publiques, de groupes d'intérêts, d'associations et plusieurs autres.

### Commandez AUJOURD'HUI!

Annuaire du Canada 2001

(n° 11-402-XPF au catalogue) : ~~65 \$~~ 52 \$

TÉLÉPHONEZ sans frais au 1 800 267-6677

TÉLÉCOPIEZ sans frais au 1 877 287-4369

POSTEZ à :

Statistique Canada, Division de la diffusion,  
Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale,  
Ottawa (Ontario), K1A 0T6, Canada

Envoyez un message par COURRIEL à [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

COMMUNIQUEZ avec le centre de consultation régional de  
Statistique Canada le plus près au 1 800 263-1136.

Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH. Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$ par livre commandé. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$ par livre commandé. Les ministères et les organismes du gouvernement fédéral doivent indiquer sur toutes les commandes leur code d'organisme RI et leur code de référence RI.

Visitez notre site Web à : [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

Chaque commande  
bénéficie d'un  
rabais en  
citant cette  
offre :  
**PF022093**

Découvrez la majestueuse épopée  
du Canada d'un océan à l'autre.





Catalogue no. 26-006-XPB

## Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

November 2002

N° 26-006-XPB au catalogue

## Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Novembre 2002

Statistics  
CanadaStatistique  
Canada

Canada



## How to obtain more information

Specific inquiries about this product and related statistics or services should be directed to: Marketing and Dissemination Section, Manufacturing, Construction and Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9497 or 1 866 873-8789; Fax line (613)951-9499; Internet: [energ@statcan.ca](mailto:energ@statcan.ca)).

For information on the wide range of data available from Statistics Canada, you can contact us by calling one of our toll-free numbers. You can also contact us by e-mail or by visiting our Web site.

National inquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Depository Services Program inquiries	1 800 700-1033
Fax line for Depository Services Program	1 800 889-9734
E-mail inquiries	<a href="mailto:infostats@statcan.ca">infostats@statcan.ca</a>
Web site	<a href="http://www.statcan.ca">www.statcan.ca</a>

## Ordering and subscription information

This product, Catalogue no. 26-006-XPB, is published monthly as a standard printed publication at a price of CDN \$19.00 per issue and CDN \$186.00 for a one-year subscription. The following additional shipping charges apply for delivery outside Canada:

	Single issue	Annual subscription
United States	CDN \$ 6.00	CDN \$ 72.00
Other countries	CDN \$ 10.00	CDN \$ 120.00

All prices exclude sales taxes.

This product can be ordered by

- Phone (Canada and United States) 1 800 267-6677
- Fax (Canada and United States) 1 877 287-4369
- E-mail [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)
- Mail Statistics Canada  
Dissemination Division  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario K1A 0T6
- And, in person at the Statistics Canada Regional Centre nearest you, or from authorised agents and bookstores.

When notifying us of a change in your address, please provide both old and new addresses.

## Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the Agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact Statistics Canada toll free at 1 800 263-1136.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet du présent produit ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de marketing et diffusion, division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-99497 ou 1 866 873-8789; Télécopieur (613) 951-9499; Internet : [energ@statcan.ca](mailto:energ@statcan.ca)).

Pour obtenir des renseignements sur l'ensemble des données de Statistique Canada qui sont disponibles, veuillez composer l'un des numéros sans frais suivants. Vous pouvez également communiquer avec nous par courriel ou visiter notre site Web.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1 800 363-7629
Renseignements concernant le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 700-1033
Télécopieur pour le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 889-9734
Renseignements par courriel	<a href="mailto:infostats@statcan.ca">infostats@statcan.ca</a>
Site Web	<a href="http://www.statcan.ca">www.statcan.ca</a>

## Renseignements sur les commandes et les abonnements

Le produit n°26-006-XPB au catalogue est publié mensuellement en version imprimée standard et est offert au prix de 19\$ CA l'exemplaire et de 186\$ CA pour un abonnement annuel. Les frais de livraison supplémentaires suivants s'appliquent aux envois à l'extérieur du Canada:

	Exemplaire	Abonnement annuel
États-Unis	6 \$ CA	72 \$ CA
Autres pays	10 \$ CA	120 \$ CA

Les prix ne comprennent pas les taxes de ventes.

Ce produit peut être commandé par

- Téléphone (Canada et États-Unis) 1 800 267-6677
- Télécopieur (Canada et États-Unis) 1 877 287-4369
- Courriel [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)
- Poste Statistique Canada  
Division de la diffusion  
Gestion de la circulation  
120, avenue Parkdale  
Ottawa (Ontario) K1A 0T6
- En personne au bureau régional de Statistique Canada le plus près de votre localité ou auprès des agents et librairies autorisés.

Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresse.

## Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois, et ce, dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec Statistique Canada au numéro sans frais 1 800 263-1136.



Statistics Canada  
Manufacturing, Construction & Energy Division  
Energy Section

## Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

November 2002

Published by authority of the Minister  
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2003

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from License Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6

July 2003

Catalogue no. 26-006-XPB. Vol. 54, No. 11

Frequency: Monthly  
ISSN 1488-4771  
Ottawa

### Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing partnership between Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Statistique Canada  
Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie  
Section de l'énergie

## Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Novembre 2002

Publication autorisée par le ministre  
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'industrie, 2003

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6

Juillet 2003

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 54, no. 11

Périodicité: Mensuelle  
ISSN 1488-4771  
Ottawa

### Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

## Symbols

The following symbols are used in this Statistics Canada publication:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **Marcelle Dion**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Robert Pagnutti**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Justin Lacroix**, Chief, Energy Section
- **Randall Sheldrick**, Unit Head, Petroleum Unit, Energy Section.

and

- **Gerry Desjardins**, Analyst, Energy Section.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences – Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 – 1984.



## Signes conventionnels

Les signes suivant sont employés dans cette publication de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Marcelle Dion**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Robert Pagnutti**, directeur adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Justin Lacroix**, chef, Section de l'énergie
- **Randall Sheldrick**, chef de sous section, unité du pétrole, Section de l'énergie.

et

- **Gerry Desjardins**, analyste, Section de l'énergie.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l' "American National Standard for Information Sciences" – "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 – 1984.





## TABLE OF CONTENTS

## TABLE DES MATIÈRES

	PAGE		PAGE
<b>Selected Publications</b>	<b>4</b>	<b>Sélection de publications</b>	<b>4</b>
<b>Highlights</b>	<b>5</b>	<b>Faits saillants</b>	<b>5</b>
<b>Table</b>		<b>Tableau</b>	
1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month		1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois	
Canada	6	Canada	6
Newfoundland and Labrador	8	Terre-Neuve-et-Labrador	8
Nova Scotia	10	Nouvelle-Écosse	10
Ontario	12	Ontario	12
Manitoba	14	Manitoba	14
Saskatchewan	16	Saskatchewan	16
Alberta	18	Alberta	18
British Columbia	20	Colombie-Britannique	20
Northwest Territories <sup>1</sup>	22	Territoires du Nord-Ouest <sup>1</sup>	22
Foreign	24	Étranger	24
2. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month		2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
Canada	26	Canada	26
Newfoundland and Labrador	28	Terre-Neuve-et-Labrador	28
Nova Scotia	30	Nouvelle-Écosse	30
Ontario	32	Ontario	32
Saskatchewan	34	Saskatchewan	34
Alberta	36	Alberta	36
British Columbia	38	Colombie-Britannique	38
Yukon	40	Yukon	40
Northwest Territories <sup>1</sup>	42	Territoires du Nord-Ouest <sup>1</sup>	42
Foreign	44	Étranger	44
3. Gas use – reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province	46	3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province	46
<b>Data Quality and Methodology</b>	<b>48</b>	<b>Qualité des données et méthodologie</b>	<b>48</b>
<b>Definitions</b>	<b>48</b>	<b>Définitions</b>	<b>48</b>

<sup>1</sup> Prior to April 1, 1999 Northwest Territories includes the area now known as Nunavut. As of April 1, 1999 Northwest Territories excludes the area now known as Nunavut.

<sup>1</sup> Avant le 1er avril 1999, les Territoires du Nord-Ouest comprenaient la région maintenant appelée Nunavut. Depuis le 1er avril 1999, les Territoires du Nord-Ouest excluent la région Nunavut.

	Catalogue No. N° au catalogue	
<b>MONTHLY PUBLICATIONS</b>		<b>PUBLICATIONS MENSUELLES</b>
Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas	26-006-XPB	Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002-XIB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004-XIB	Produits pétroliers raffinés
Natural Gas Transportation and Distribution	55-002-XIB	Transport et distribution du gaz naturel
Electric Power Statistics	57-001-XIB	Statistiques de l'énergie électrique
<b>QUARTERLY PUBLICATIONS</b>		<b>PUBLICATIONS TRIMESTRIELLES</b>
Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
Energy Statistics Handbook		Guide statistique de l'énergie
Compact disc – bilingual	57-601-XCB	Disque compact – bilingue
Internet – English	57-601-XIE	Internet – anglais
Internet – French	57-601-XIF	Internet – français
<b>ANNUAL PUBLICATIONS</b>		<b>PUBLICATIONS ANNUELLES</b>
Coal Mining	26-206-XIB	Extraction de charbon
Oil and Gas Extraction	26-213-XIB	Extraction de pétrole et de gaz
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-201-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Electric Power Generation, Transmission and Distribution	57-202-XIB	Production, transport et distribution d'électricité
Electric Power Capability and Load	57-204-XIB	Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Natural Gas Transportation and Distribution	57-205-XIB	Transport et distribution du gaz naturel
Electric Power Generating Stations	57-206-XIB	Centrales d'énergie électrique

To order a publication, please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by internet, at [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Pour obtenir une publication, veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les libraires et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

## **HIGHLIGHTS**

### **November 2002**

The production of crude oil and equivalent hydrocarbons during November 2002 increased 7.2% amounting to 11.7 million cubic metres compared to 10.9 million cubic metres in November 2001. Imported crude for the same period amounted to 4.1 million cubic metres, an increase of 4.9% over November 2001.

The disposition of crude oil and equivalent for November is as follows: 8.6 million cubic metres (54.5%) were sent to Canadian refineries and 7.5 million cubic metres (47.7%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 0.1% to 18.13 billion cubic metres from 18.12 billion cubic metres in November 2001. Marketable gas production for November amounted to 14.4 billion cubic metres, an increase of 2.3%.

The disposition of natural gas for November 2002 is as follows: 0.3 billion cubic metres were net receipts from storage and injection operations; 2.2 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 9.2 billion cubic metres were exported; 6.9 billion cubic metres in Sales, which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.7 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

## **FAITS SAILLANTS**

### **Novembre 2002**

La production de pétrole brut et hydrocarbures pour novembre 2002 a augmenté de 7,2% pour atteindre 11,7 millions de mètres cubes comparativement à 10,9 millions de mètres cubes en novembre 2001. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 4,1 millions de mètres cubes, soit une hausse de 4,9% par rapport à novembre 2001.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de novembre 2002 se répartit de la manière suivante: 8,6 millions de mètres cubes (54,5%) destinés aux raffineries canadiennes et 7,5 millions de mètres cubes (47,7%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 0,1% pour atteindre 18,13 milliards de mètres cubes contre 18,12 milliards de mètres cubes en novembre 2001. En novembre 2002, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 14,4 milliards de mètres cubes, une hausse de 2,3%.

Au cours du mois de novembre 2002, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 0,3 milliard de mètres cubes sont des arrivages nettes des entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 2,2 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 9,2 milliards de mètres cubes ont été exportés et 6,9 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,7 milliard de mètres cubes, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Canada

			Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2002	29 423.6		2 711.7	2 456.3	2 742.8	2 644.1	2 723.7
2		2001	30 421.6	33 206.2	2 848.2	2 560.0	2 831.8	2 667.6	2 791.2
3	Light and Medium Crude Oil	2002	47 263.1		4 040.6	3 995.3	4 434.4	4 437.0	4 467.6
4		2001	42 707.0	46 729.8	3 987.4	3 646.9	4 031.7	3 871.4	3 893.0
5	Synthetic Crude Oil	2002	23 076.8		2 143.2	1 963.1	1 939.0	2 102.3	1 814.3
6		2001	18 082.3	20 260.7	1 611.3	1 606.9	1 815.8	1 459.9	1 765.2
7	Crude Bitumen	2002	15 931.4		1 368.6	1 233.5	1 426.9	1 404.2	1 455.6
8		2001	16 565.3	17 953.9	1 551.1	1 349.7	1 574.7	1 469.6	1 601.7
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2002</b>	<b>115 694.9</b>		<b>10 264.1</b>	<b>9 648.2</b>	<b>10 543.1</b>	<b>10 587.6</b>	<b>10 461.2</b>
10		<b>2001</b>	<b>107 776.2</b>	<b>118 150.6</b>	<b>9 998.0</b>	<b>9 163.5</b>	<b>10 254.0</b>	<b>9 468.5</b>	<b>10 051.1</b>
11	Condensate	2002	1 085.1		102.8	92.0	106.6	100.6	94.9
12		2001	1 027.0	1 134.8	88.4	83.1	87.0	89.3	97.9
13	Pentanes Plus	2002	8 141.9		800.7	800.9	787.2	747.4	738.7
14		2001	8 912.5	9 665.6	895.7	834.9	852.9	766.0	890.5
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>124 921.9</b>		<b>11 167.6</b>	<b>10 541.1</b>	<b>11 436.9</b>	<b>11 435.6</b>	<b>11 294.8</b>
16		<b>2001</b>	<b>117 715.7</b>	<b>128 951.0</b>	<b>10 982.1</b>	<b>10 081.5</b>	<b>11 193.9</b>	<b>10 323.8</b>	<b>11 039.5</b>
17	Imports	2002	46 606.1		4 338.8	4 253.3	4 417.0	3 623.0	3 922.4
18		2001	49 008.2	53 517.4	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>171 528.0</b>		<b>15 506.4</b>	<b>14 794.4</b>	<b>15 853.9</b>	<b>15 058.6</b>	<b>15 217.2</b>
20		<b>2001</b>	<b>166 723.9</b>	<b>182 468.4</b>	<b>16 479.5</b>	<b>14 261.4</b>	<b>16 334.2</b>	<b>14 653.6</b>	<b>15 908.8</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2002	21 036.1		1 792.0	2 013.1	2 114.3	1 353.1	2 105.9
22		2001	21 368.8	23 214.7	2 564.7	1 608.0	2 237.8	1 733.2	2 297.1
23	- Quebec	2002	20 746.4		2 001.9	1 778.9	1 888.2	1 914.5	1 689.0
24		2001	19 550.5	21 482.6	1 802.8	1 762.4	1 978.4	1 652.5	1 867.3
25	- Ontario	2002	24 765.0		2 393.8	1 996.2	2 270.5	2 137.9	2 226.5
26		2001	25 421.1	27 662.7	2 373.6	2 287.0	2 516.2	2 341.2	2 245.7
27	- Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	3 239.8		317.7	276.1	291.6	41.2	340.5
30		2001	3 356.0	3 704.1	326.7	286.3	273.4	120.3	290.2
31	- Alberta	2002	22 336.7		2 259.9	1 982.7	2 129.8	1 837.3	1 764.0
32		2001	21 632.1	23 604.7	2 244.2	2 025.4	2 093.2	1 698.8	1 488.9
33	- British Columbia	2002	3 023.2		300.1	257.9	274.4	292.5	274.5
34		2001	3 134.5	3 407.4	294.6	268.8	212.6	298.9	316.8
35	- Northwest Territories	2002	-		-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>95 147.2</b>		<b>9 065.4</b>	<b>8 304.9</b>	<b>8 968.8</b>	<b>7 576.5</b>	<b>8 400.4</b>
38		<b>2001</b>	<b>94 463.0</b>	<b>103 076.2</b>	<b>9 606.6</b>	<b>8 237.9</b>	<b>9 311.6</b>	<b>7 844.9</b>	<b>8 506.0</b>
39	Exports to the United States	2002	77 410.7		6 640.3	6 347.0	6 836.7	7 180.8	7 301.0
40		2001	72 338.6	79 301.3	6 796.9	6 194.7	6 797.8	6 813.1	6 847.6
41	Exports to Other Countries	2002	154.8		-	-	-	-	-
42		2001	269.9	269.9	89.5	-	88.9	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	<b>77 565.5</b>		<b>6 640.3</b>	<b>6 347.0</b>	<b>6 836.7</b>	<b>7 180.8</b>	<b>7 301.0</b>
44		<b>2001</b>	<b>72 608.5</b>	<b>79 571.2</b>	<b>6 886.4</b>	<b>6 194.7</b>	<b>6 886.7</b>	<b>6 813.1</b>	<b>6 847.6</b>
45	Net Inventory Changes	2002	- 160.5		- 186.1	227.9	184.0	288.1	- 428.3
46		2001	306.2	672.3	205.8	- 149.6	139.5	70.0	593.4
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	392.3		41.5	27.4	34.8	33.2	41.1
48		2001	276.2	295.7	36.0	21.7	28.0	13.4	38.9
49	Losses and Adjustments	2002	-1 456.5		-54.7	- 112.8	- 170.4	-20.0	-97.0
50		2001	- 930.0	-1 147.0	- 255.3	-43.3	-31.6	-87.8	-77.1
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>171 488.0</b>		<b>15 506.4</b>	<b>14 794.4</b>	<b>15 853.9</b>	<b>15 058.6</b>	<b>15 217.2</b>
52		<b>2001</b>	<b>166 723.9</b>	<b>182 468.4</b>	<b>16 479.5</b>	<b>14 261.4</b>	<b>16 334.2</b>	<b>14 653.6</b>	<b>15 908.8</b>

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Canada

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
								<b>Approvisionnements : Production intérieure :</b>
2 601.0 2 685.2	2 705.9 2 807.8	2 756.5 2 862.6	2 660.3 2 758.0	2 737.3 2 855.0	2 684.0 2 754.2	2 784.6 2 001	Pétrole brut lourd	1 2
4 326.5 3 764.8	4 546.9 3 884.5	4 080.9 3 839.2	3 816.0 3 779.4	4 591.7 4 075.1	4 526.2 3 933.6	4 022.8 2 001	Pétrole brut léger et médium	3 4
1 758.6 1 422.9	2 169.5 1 673.7	2 415.0 1 816.7	2 259.5 1 369.4	2 353.5 1 656.2	2 158.8 1 884.3	2 178.4 2 001	Pétrole brut synthétique	5 6
1 444.9 1 572.9	1 511.9 1 547.8	1 542.9 1 523.2	1 504.0 1 442.6	1 515.5 1 510.6	1 523.4 1 421.4	1 388.6 2 001	Pétrole brut bitumineux	7 8
<b>10 131.0 9 445.8</b>	<b>10 934.2 9 913.8</b>	<b>10 795.3 10 041.7</b>	<b>10 239.8 9 349.4</b>	<b>11 198.0 10 096.9</b>	<b>10 892.4 9 993.5</b>	<b>10 374.4 2 001</b>	<b>Total pétrole brut</b>	<b>9 10</b>
94.9 87.8	97.5 91.2	100.1 99.9	96.6 97.8	93.9 102.7	105.2 101.9	107.8 2 001	Condensat	11 12
679.5 833.4	725.8 724.0	679.2 767.3	767.4 704.9	738.6 850.8	676.5 792.1	753.1 2 001	Pentanes plus	13 14
<b>10 905.4 10 367.0</b>	<b>11 757.5 10 729.0</b>	<b>11 574.6 10 908.9</b>	<b>11 103.8 10 152.1</b>	<b>12 030.5 11 050.4</b>	<b>11 674.1 10 887.5</b>	<b>11 235.3 2 001</b>	<b>Total prélèvements net</b>	<b>15 16</b>
4 296.5 3 998.4	4 057.4 4 693.8	4 636.9 4 378.6	4 287.1 4 408.7	4 704.0 3 630.6	4 069.7 3 881.4	4 509.2 2 001	Importations	17 18
<b>15 201.9 14 365.4</b>	<b>15 814.9 15 422.8</b>	<b>16 211.5 15 287.5</b>	<b>15 390.9 14 560.8</b>	<b>16 734.5 14 681.0</b>	<b>15 743.8 14 768.9</b>	<b>15 744.5 2 001</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19 20</b>
								<b>Utilisation :</b>
1 978.5 1 594.0	1 883.8 2 168.2	1 774.4 1 702.5	1 954.9 2 110.8	2 146.2 1 594.9	1 919.9 1 757.6	1 845.9 2 001	Aux raffineries - Atlantique	21 22
1 816.1 1 685.9	1 939.3 1 866.8	2 006.1 1 879.2	1 812.8 1 673.4	2 091.9 1 586.5	1 807.7 1 795.3	1 932.1 2 001	- Québec	23 24
2 187.7 2 350.7	2 208.2 2 475.0	2 453.8 2 281.1	2 342.8 2 023.3	2 127.4 2 290.4	2 420.2 2 236.9	2 241.6 2 001	- Ontario	25 26
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- 2 001	- Manitoba	27 28
321.2 360.8	316.0 374.3	377.4 382.3	334.5 334.6	335.3 318.5	288.3 288.6	348.1 2 001	- Saskatchewan	29 30
1 858.3 1 695.9	2 180.5 2 284.4	2 197.7 2 334.1	2 162.6 1 709.5	2 029.5 1 947.2	1 934.4 2 110.5	1 972.6 2 001	- Alberta	31 32
271.0 288.3	281.7 309.7	296.9 290.6	284.5 285.3	274.2 265.8	215.5 303.1	272.9 2 001	- Colombie-Britannique	33 34
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- 2 001	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
<b>8 432.8 7 975.6</b>	<b>8 809.5 9 478.4</b>	<b>9 106.3 8 869.8</b>	<b>8 892.1 8 136.9</b>	<b>9 004.5 8 003.3</b>	<b>8 586.0 8 492.0</b>	<b>8 613.2 2 001</b>	<b>Total livré aux raffineries</b>	<b>37 38</b>
7 210.8 6 875.3	6 730.9 6 427.8	7 071.5 6 303.5	6 882.5 5 775.9	7 778.8 6 959.8	7 430.4 6 546.2	6 962.7 2 001	Exportation aux États-Unis	39 40
- -	- -	- 4.3	69.3 73.1	- 14.1	85.5 -	- 2 001	Exportation dans d'autres pays	41 42
<b>7 210.8 6 875.3</b>	<b>6 730.9 6 427.8</b>	<b>7 071.5 6 307.8</b>	<b>6 951.8 5 849.0</b>	<b>7 778.8 6 973.9</b>	<b>7 515.9 6 546.2</b>	<b>6 962.7 2 001</b>	<b>Exportations totales</b>	<b>43 44</b>
-282.4 -645.2	298.9 -149.1	321.9 93.2	-396.2 669.8	-59.5 -365.8	-128.8 -155.8	366.1 2 001	Variations nettes des stocks	45 46
41.7 26.5	38.8 3.5	33.3 36.3	40.8 28.3	20.0 20.0	39.7 23.6	19.5 2 001	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-201.0 133.2	-63.2 -337.8	-321.5 -19.6	-97.6 -123.2	-9.3 49.6	-309.0 -137.1	-217.0 2 001	Pertes et rectifications	49 50
<b>15 201.9 14 365.4</b>	<b>15 814.9 15 422.8</b>	<b>16 211.5 15 287.5</b>	<b>15 390.9 14 560.8</b>	<b>16 734.5 14 681.0</b>	<b>15 703.8 14 768.9</b>	<b>15 744.5 2 001</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51 52</b>

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Newfoundland and Labrador

			Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2002	-		-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	14 919.6		941.0	1 178.2	1 324.1	1 476.8	1 499.5
4		2001	7 781.2	8 632.8	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
5	Synthetic Crude Oil	2002	-		-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-		-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2002	14 919.6		941.0	1 178.2	1 324.1	1 476.8	1 499.5
10		2001	7 781.2	8 632.8	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
11	Condensate	2002	-		-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	-		-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2002	14 919.6		941.0	1 178.2	1 324.1	1 476.8	1 499.5
16		2001	7 781.2	8 632.8	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
17	Imports	2002	-		-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2002	14 919.6		941.0	1 178.2	1 324.1	1 476.8	1 499.5
20		2001	7 781.2	8 632.8	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2002	2 589.6		133.9	-	211.9	206.2	434.2
22		2001	2 049.3	2 183.7	-	152.4	269.6	202.9	313.9
23	- Quebec	2002	1 326.3		217.8	93.7	51.7	221.1	121.1
24		2001	525.8	618.7	-	102.7	57.5	-	-
25	- Ontario	2002	2 714.5		78.7	270.1	172.1	169.4	324.2
26		2001	2 850.4	2 959.1	118.9	121.0	-	179.4	313.9
27	- Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-		-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-		-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-		-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-		-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2002	6 630.4		430.4	363.8	435.7	596.7	879.5
38		2001	5 425.5	5 761.5	118.9	376.1	327.1	382.3	627.8
39	Exports to the United States	2002	8 208.1		476.1	825.9	763.6	872.6	725.3
40		2001	2 327.6	2 843.6	549.4	263.4	370.3	286.7	39.4
41	Exports to Other Countries	2002	-		-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2002	8 208.1		476.1	825.9	763.6	872.6	725.3
44		2001	2 327.6	2 843.6	549.4	263.4	370.3	286.7	39.4
45	Net Inventory Changes	2002	81.1		34.5	-11.5	124.8	7.5	- 105.3
46		2001	28.1	27.7	-15.5	10.9	-4.6	0.5	35.9
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-		-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	-		-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2002	14 919.6		941.0	1 178.2	1 324.1	1 476.8	1 499.5
52		2001	7 781.2	8 632.8	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Terre-Neuve-et-Labrador

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
								<b>Approvisionnements : Production intérieure :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut lourd
-	-	-	-	-	-	-	2001	1
1 467.0	1 572.3	1 118.6	990.1	1 649.5	1 702.5	-	2002	Pétrole brut léger et médium
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2001	2
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut synthétique
-	-	-	-	-	-	-	2001	3
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut bitumineux
-	-	-	-	-	-	-	2001	4
1 467.0	1 572.3	1 118.6	990.1	1 649.5	1 702.5	-	2002	Total pétrole brut
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2001	5
-	-	-	-	-	-	-	2002	Condensat
-	-	-	-	-	-	-	2001	6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pentanes plus
-	-	-	-	-	-	-	2001	7
1 467.0	1 572.3	1 118.6	990.1	1 649.5	1 702.5	-	2002	Total prélèvements net
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2001	8
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations
-	-	-	-	-	-	-	2001	9
1 467.0	1 572.3	1 118.6	990.1	1 649.5	1 702.5	-	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2001	10
								<b>Utilisation :</b>
381.5	121.6	139.1	245.2	366.9	349.1	-	2002	Aux raffineries - Atlantique
162.9	157.7	267.8	134.0	91.9	296.2	134.4	2001	21
-	233.9	63.1	51.8	159.1	113.0	-	2002	- Québec
-	31.9	-	110.1	151.8	71.8	92.9	2001	22
227.2	599.1	189.2	355.1	80.5	248.9	-	2002	- Ontario
345.5	447.5	223.7	316.8	467.8	315.9	108.7	2001	23
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2001	24
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2001	25
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	2001	26
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	2001	27
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2001	28
608.7	954.6	391.4	652.1	606.5	711.0	-	2002	Total livré aux raffineries
508.4	637.1	491.5	560.9	711.5	683.9	336.0	2001	29
862.7	645.7	565.3	326.2	1 117.5	1 027.2	-	2002	Exportation aux États-Unis
158.9	31.3	177.1	107.2	224.5	119.4	516.0	2001	30
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation dans d'autres pays
-	-	-	-	-	-	-	2001	31
862.7	645.7	565.3	326.2	1 117.5	1 027.2	-	2002	Exportations totales
158.9	31.3	177.1	107.2	224.5	119.4	516.0	2001	32
-4.4	-28.0	161.9	11.8	-74.5	-35.7	-	2002	Variations nettes des stocks
-7.0	20.9	-16.4	38.9	-61.9	26.4	-0.4	2001	33
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons à d'autres acheteurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	34
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes et rectifications
-	-	-	-	-	-	-	2001	35
1 467.0	1 572.3	1 118.6	990.1	1 649.5	1 702.5	-	2002	TOTAL DE L'UTILISATION
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2001	36

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Nova Scotia

			Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2002	-		-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	-		-	-	-	-	-
4		2001	-	-	-	-	-	-	-
5	Synthetic Crude Oil	2002	-		-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-		-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2002</b>	<b>-</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
10		<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
11	Condensate	2002	564.5		53.0	48.0	55.4	50.4	46.2
12		2001	505.9	564.0	38.0	37.4	38.7	40.2	46.9
13	Pentanes Plus	2002	-		-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>564.5</b>		<b>53.0</b>	<b>48.0</b>	<b>55.4</b>	<b>50.4</b>	<b>46.2</b>
16		<b>2001</b>	<b>505.9</b>	<b>564.0</b>	<b>38.0</b>	<b>37.4</b>	<b>38.7</b>	<b>40.2</b>	<b>46.9</b>
17	Imports	2002	-		-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>564.5</b>		<b>53.0</b>	<b>48.0</b>	<b>55.4</b>	<b>50.4</b>	<b>46.2</b>
20		<b>2001</b>	<b>505.9</b>	<b>564.0</b>	<b>38.0</b>	<b>37.4</b>	<b>38.7</b>	<b>40.2</b>	<b>46.9</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2002	-		-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-		-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	50.6		36.8	13.8	-	-	-
26		2001	45.7	45.7	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-		-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-		-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-		-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-		-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>50.6</b>		<b>36.8</b>	<b>13.8</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
38		<b>2001</b>	<b>45.7</b>	<b>45.7</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
39	Exports to the United States	2002	497.6		-	41.2	51.6	51.7	49.1
40		2001	325.6	367.8	-	42.6	48.1	43.9	43.9
41	Exports to Other Countries	2002	-		-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	<b>497.6</b>		<b>-</b>	<b>41.2</b>	<b>51.6</b>	<b>51.7</b>	<b>49.1</b>
44		<b>2001</b>	<b>325.6</b>	<b>367.8</b>	<b>-</b>	<b>42.6</b>	<b>48.1</b>	<b>43.9</b>	<b>43.9</b>
45	Net Inventory Changes	2002	16.3		16.2	-7.0	3.8	-1.3	-2.9
46		2001	134.6	150.5	38.0	-5.2	-9.4	-3.7	3.0
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-		-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	-		-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-	-
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>564.5</b>		<b>53.0</b>	<b>48.0</b>	<b>55.4</b>	<b>50.4</b>	<b>46.2</b>
52		<b>2001</b>	<b>505.9</b>	<b>564.0</b>	<b>38.0</b>	<b>37.4</b>	<b>38.7</b>	<b>40.2</b>	<b>46.9</b>

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Nouvelle-Écosse

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
								<b>Approvisionnements : Production intérieure :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut lourd
-	-	-	-	-	-	-	2001	1
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut léger et médium
-	-	-	-	-	-	-	2001	3
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut synthétique
-	-	-	-	-	-	-	2001	5
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut bitumineux
-	-	-	-	-	-	-	2001	7
-	-	-	-	-	-	-	2002	Total pétrole brut
-	-	-	-	-	-	-	2001	9
48.4	53.4	54.3	51.5	46.0	57.9	-	2002	Condensat
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7	52.5	58.1	2001	11
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pentanes plus
-	-	-	-	-	-	-	2001	13
48.4	53.4	54.3	51.5	46.0	57.9	-	2002	Total prélèvements net
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7	52.5	58.1	2001	15
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations
-	-	-	-	-	-	-	2001	17
48.4	53.4	54.3	51.5	46.0	57.9	-	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7	52.5	58.1	2001	19
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Aux raffineries - Atlantique
-	-	-	-	-	-	-	2001	21
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	2001	23
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Ontario
-	-	-	11.6	34.1	-	-	2001	25
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2001	27
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2001	29
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	2001	31
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	2001	33
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2001	35
-	-	-	-	-	-	-	2002	Total livré aux raffineries
-	-	-	11.6	34.1	-	-	2001	37
48.9	51.2	23.8	79.5	52.0	48.6	-	2002	Exportation aux États-Unis
-	-	15.9	35.3	-	95.9	42.2	2001	39
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation dans d'autres pays
-	-	-	-	-	-	-	2001	41
48.9	51.2	23.8	79.5	52.0	48.6	-	2002	Exportations totales
-	-	15.9	35.3	-	95.9	42.2	2001	43
-0.5	2.2	30.5	-28.0	-6.0	9.3	-	2002	Variations nettes des stocks
43.4	47.5	40.0	4.8	19.6	-43.4	15.9	2001	45
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons à d'autres acheteurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	47
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes et rectifications
-	-	-	-	-	-	-	2001	49
48.4	53.4	54.3	51.5	46.0	57.9	-	2002	TOTAL DE L'UTILISATION
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7	52.5	58.1	2001	51



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Ontario

			Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2002	-		-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	201.8		20.4	17.8	19.6	19.9	20.3
4		2001	228.0	247.5	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
5	Synthetic Crude Oil	2002	-		-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-		-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2002	201.8		20.4	17.8	19.6	19.9	20.3
10		2001	228.0	247.5	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
11	Condensate	2002	-		-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	-		-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2002	201.8		20.4	17.8	19.6	19.9	20.3
16		2001	228.0	247.5	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
17	Imports	2002	-		-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2002	201.8		20.4	17.8	19.6	19.9	20.3
20		2001	228.0	247.5	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2002	-		-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-		-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	201.8		20.4	17.8	19.6	19.9	20.3
26		2001	228.0	247.5	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
27	- Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-		-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-		-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-		-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-		-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2002	201.8		20.4	17.8	19.6	19.9	20.3
38		2001	228.0	247.5	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
39	Exports to the United States	2002	-		-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2002	-		-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2002	-		-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2002	-		-	-	-	-	-
46		2001	-	-	-	-	-	-	-
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-		-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	-		-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2002	201.8		20.4	17.8	19.6	19.9	20.3
52		2001	228.0	247.5	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Ontario

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
								<b>Approvisionnements : Production intérieure :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut lourd
-	-	-	-	-	-	-	2001	1
18.0	17.8	17.7	15.3	20.0	15.0	-	2002	Pétrole brut léger et médium
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2001	3
-	-	-	-	-	-	-	2002	4
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut synthétique
-	-	-	-	-	-	-	2002	5
-	-	-	-	-	-	-	2001	6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut bitumineux
-	-	-	-	-	-	-	2001	7
18.0	17.8	17.7	15.3	20.0	15.0	-	2002	Total pétrole brut
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2001	8
-	-	-	-	-	-	-	2002	9
-	-	-	-	-	-	-	2001	10
-	-	-	-	-	-	-	2002	Condensat
-	-	-	-	-	-	-	2001	11
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pentanes plus
-	-	-	-	-	-	-	2001	12
18.0	17.8	17.7	15.3	20.0	15.0	-	2002	Total prélèvements net
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2001	13
-	-	-	-	-	-	-	2002	14
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations
18.0	17.8	17.7	15.3	20.0	15.0	-	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2001	15
								16
								17
								18
								19
								20
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Aux raffineries - Atlantique
-	-	-	-	-	-	-	2001	21
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	2001	22
18.0	17.8	17.7	15.3	20.0	15.0	-	2002	- Ontario
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2001	23
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2001	24
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2001	25
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	2001	26
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	2001	27
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2001	28
18.0	17.8	17.7	15.3	20.0	15.0	-	2002	Total livré aux raffineries
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2001	29
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation aux États-Unis
-	-	-	-	-	-	-	2001	30
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation dans d'autres pays
-	-	-	-	-	-	-	2001	31
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportations totales
-	-	-	-	-	-	-	2001	32
-	-	-	-	-	-	-	2002	Variations nettes des stocks
-	-	-	-	-	-	-	2001	33
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons à d'autres acheteurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	34
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes et rectifications
-	-	-	-	-	-	-	2001	35
18.0	17.8	17.7	15.3	20.0	15.0	-	2002	TOTAL DE L'UTILISATION
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2001	36
								37
								38
								39
								40
								41
								42
								43
								44
								45
								46
								47
								48
								49
								50
								51
								52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Manitoba

			Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	593.9	-	55.0	49.2	57.2	54.4	53.8
4		2001	586.9	642.9	54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2002</b>	<b>593.9</b>	<b>-</b>	<b>55.0</b>	<b>49.2</b>	<b>57.2</b>	<b>54.4</b>	<b>53.8</b>
10		<b>2001</b>	<b>586.9</b>	<b>642.9</b>	<b>54.7</b>	<b>49.2</b>	<b>55.5</b>	<b>51.5</b>	<b>52.3</b>
11	Condensate	2002	-	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	-	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>593.9</b>	<b>-</b>	<b>55.0</b>	<b>49.2</b>	<b>57.2</b>	<b>54.4</b>	<b>53.8</b>
16		<b>2001</b>	<b>586.9</b>	<b>642.9</b>	<b>54.7</b>	<b>49.2</b>	<b>55.5</b>	<b>51.5</b>	<b>52.3</b>
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>593.9</b>	<b>-</b>	<b>55.0</b>	<b>49.2</b>	<b>57.2</b>	<b>54.4</b>	<b>53.8</b>
20		<b>2001</b>	<b>586.9</b>	<b>642.9</b>	<b>54.7</b>	<b>49.2</b>	<b>55.5</b>	<b>51.5</b>	<b>52.3</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2002	-	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	135.9	-	24.3	5.9	0.2	37.1	3.3
26		2001	54.4	126.3	-	0.9	-	0.8	0.3
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>135.9</b>	<b>-</b>	<b>24.3</b>	<b>5.9</b>	<b>0.2</b>	<b>37.1</b>	<b>3.3</b>
38		<b>2001</b>	<b>54.4</b>	<b>126.3</b>	<b>-</b>	<b>0.9</b>	<b>-</b>	<b>0.8</b>	<b>0.3</b>
39	Exports to the United States	2002	553.1	-	6.1	20.9	62.6	53.1	57.7
40		2001	348.1	375.7	55.5	26.6	27.7	23.8	23.4
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	<b>553.1</b>	<b>-</b>	<b>6.1</b>	<b>20.9</b>	<b>62.6</b>	<b>53.1</b>	<b>57.7</b>
44		<b>2001</b>	<b>348.1</b>	<b>375.7</b>	<b>55.5</b>	<b>26.6</b>	<b>27.7</b>	<b>23.8</b>	<b>23.4</b>
45	Net Inventory Changes	2002	-3.7	-	34.5	24.0	4.8	-30.4	-1.6
46		2001	217.0	181.4	-0.9	22.0	32.2	28.5	31.5
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	-91.4	-	-9.9	-1.6	-10.4	-5.4	-5.6
50		2001	-32.6	-40.5	0.1	-0.3	-4.4	-1.6	-2.9
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>593.9</b>	<b>-</b>	<b>55.0</b>	<b>49.2</b>	<b>57.2</b>	<b>54.4</b>	<b>53.8</b>
52		<b>2001</b>	<b>586.9</b>	<b>642.9</b>	<b>54.7</b>	<b>49.2</b>	<b>55.5</b>	<b>51.5</b>	<b>52.3</b>



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Manitoba

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnement : Production intérieure :		
-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut lourd	1	
-	-	-	-	-	-	2001		2	
51.5	53.7	53.6	53.9	56.5	55.1	2002	Pétrole brut léger et médium	3	
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2001		3
-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut synthétique	5	
-	-	-	-	-	-	2001		6	
-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut bitumineux	7	
-	-	-	-	-	-	2001		8	
51.5	53.7	53.6	53.9	56.5	55.1	2002	Total pétrole brut	9	
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2001		10
-	-	-	-	-	-	2002	Condensat	11	
-	-	-	-	-	-	2001		12	
-	-	-	-	-	-	2002	Pentanes plus	13	
-	-	-	-	-	-	2001		14	
51.5	53.7	53.6	53.9	56.5	55.1	2002	Total prélèvements net	15	
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2001		16
-	-	-	-	-	-	2002	Importations	17	
-	-	-	-	-	-	2001		18	
51.5	53.7	53.6	53.9	56.5	55.1	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19	
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2001		20
							Utilisation :		
-	-	-	-	-	-	2002	Aux raffineries - Atlantique	21	
-	-	-	-	-	-	2001		22	
-	-	-	-	-	-	2002	- Québec	23	
-	-	-	-	-	-	2001		24	
2.7	35.8	3.4	2.7	-	20.5	2002	- Ontario	25	
7.3	-	9.0	0.3	5.1	30.7	71.9	2001		26
-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba	27	
-	-	-	-	-	-	2001		28	
-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan	29	
-	-	-	-	-	-	2001		30	
-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta	31	
-	-	-	-	-	-	2001		32	
-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique	33	
-	-	-	-	-	-	2001		34	
-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest	35	
-	-	-	-	-	-	2001		36	
2.7	35.8	3.4	2.7	-	20.5	2002	Total livré aux raffineries	37	
7.3	-	9.0	0.3	5.1	30.7	71.9	2001		38
70.4	68.2	62.1	41.8	44.7	65.5	2002	Exportation aux États-Unis	39	
27.7	31.3	25.6	4.5	76.8	25.2	27.6	2001		40
-	-	-	-	-	-	2002	Exportation dans d'autres pays	41	
-	-	-	-	-	-	2001		42	
70.4	68.2	62.1	41.8	44.7	65.5	2002	Exportations totales	43	
27.7	31.3	25.6	4.5	76.8	25.2	27.6	2001		44
-13.1	-36.0	1.2	21.9	19.6	-28.6	2002	Variations nettes des stocks	45	
17.9	26.6	25.0	57.4	-15.1	-8.1	-35.6	2001		46
-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47	
-	-	-	-	-	-	2001		48	
-8.5	-14.3	-13.1	-12.5	-7.8	-2.3	2002	Pertes et rectifications	49	
-2.4	-5.5	-5.1	-7.7	-9.7	6.9	-7.9	2001		50
51.5	53.7	53.6	53.9	56.5	55.1	2002	TOTAL DE L'UTILISATION	51	
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2001		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Saskatchewan

			Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Medium and Heavy Crude Oil	2002	17 581.0		1 613.2	1 462.6	1 639.9	1 575.7	1 627.2
2		2001	17 667.1	19 317.9	1 649.0	1 483.5	1 634.9	1 528.8	1 611.2
3	Light Crude Oil	2002	4 694.3		465.6	415.9	457.5	420.1	420.6
4		2001	4 954.2	5 432.1	463.3	420.3	467.6	428.2	443.2
5	Synthetic Crude Oil	2002	-		-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-		-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2002	22 275.3		2 078.8	1 878.5	2 097.4	1 995.8	2 047.8
10		2001	22 621.3	24 750.0	2 112.3	1 903.8	2 102.5	1 957.0	2 054.4
11	Condensate	2002	-		-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	29.3		3.2	2.4	2.1	2.6	2.0
14		2001	33.7	36.8	2.9	2.6	2.6	3.0	2.6
15	Total net Withdrawals	2002	22 304.6		2 082.0	1 880.9	2 099.5	1 998.4	2 049.8
16		2001	22 655.0	24 786.8	2 115.2	1 906.4	2 105.1	1 960.0	2 057.0
17	Imports	2002	-		-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2002	22 304.6		2 082.0	1 880.9	2 099.5	1 998.4	2 049.8
20		2001	22 655.0	24 786.8	2 115.2	1 906.4	2 105.1	1 960.0	2 057.0
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2002	-		-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-		-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	3 568.2		437.2	374.3	540.6	260.5	374.6
26		2001	3 833.0	4 206.6	314.2	294.6	337.3	279.5	329.3
27	- Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	1 773.9		182.4	148.5	186.8	21.1	160.6
30		2001	1 953.8	2 121.6	215.4	173.1	159.8	14.9	167.9
31	- Alberta	2002	457.4		69.4	37.5	42.6	43.0	37.4
32		2001	381.6	437.8	39.5	35.1	28.7	16.1	40.4
33	- British Columbia	2002	-		-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-		-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2002	5 799.5		689.0	560.3	770.0	324.6	572.6
38		2001	6 168.4	6 766.0	569.1	502.8	525.8	310.5	537.6
39	Exports to the United States	2002	15 897.3		1 415.8	1 207.6	1 378.6	1 558.8	1 389.0
40		2001	16 141.0	17 665.1	1 508.2	1 481.6	1 456.1	1 673.0	1 431.3
41	Exports to Other Countries	2002	-		-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2002	15 897.3		1 415.8	1 207.6	1 378.6	1 558.8	1 389.0
44		2001	16 141.0	17 665.1	1 508.2	1 481.6	1 456.1	1 673.0	1 431.3
45	Net Inventory Changes	2002	-26.8		-66.6	106.1	-100.5	18.7	37.9
46		2001	-199.1	-209.6	8.5	-109.5	60.4	-67.7	33.0
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-		-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	594.6		43.8	6.9	51.4	96.3	50.3
50		2001	544.7	565.3	29.4	31.5	62.8	44.2	55.1
51	TOTAL DISPOSITION	2002	22 264.6		2 082.0	1 880.9	2 099.5	1 998.4	2 049.8
52		2001	22 655.0	24 786.8	2 115.2	1 906.4	2 105.1	1 960.0	2 057.0

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Saskatchewan

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							<b>Approvisionnement : Production intérieure :</b>		
1 543.8 1 555.2	1 604.8 1 623.8	1 647.3 1 664.1	1 584.5 1 621.6	1 647.8 1 677.8	1 634.2 1 617.2	1 650.8	2002 2001	Pétrole brut médium et lourd	1 2
399.7 435.3	422.6 455.7	426.3 462.0	411.6 448.5	430.7 472.6	423.7 457.5	477.9	2002 2001	Pétrole brut léger	3 4
- -	- -	- -	- -	- -	- -	-	2002 2001	Pétrole brut synthétique	5 6
- -	- -	- -	- -	- -	- -	-	2002 2001	Pétrole brut bitumineux	7 8
1 943.5 1 990.5	2 027.4 2 079.5	2 073.6 2 126.1	1 996.1 2 070.1	2 078.5 2 150.4	2 057.9 2 074.7	2 128.7	2002 2001	<b>Total pétrole brut</b>	9 10
- -	- -	- -	- -	- -	- -	-	2002 2001	Condensat	11 12
3.2 3.5	2.2 3.8	3.0 3.9	2.9 3.6	3.0 3.7	2.7 1.5	3.1	2002 2001	Pentanes plus	13 14
1 946.7 1 994.0	2 029.6 2 083.3	2 076.6 2 130.0	1 999.0 2 073.7	2 081.5 2 154.1	2 060.6 2 076.2	2 131.8	2002 2001	<b>Total prélèvements net</b>	15 16
- -	- -	- -	- -	- -	- -	-	2002 2001	Importations	17 18
1 946.7 1 994.0	2 029.6 2 083.3	2 076.6 2 130.0	1 999.0 2 073.7	2 081.5 2 154.1	2 060.6 2 076.2	2 131.8	2002 2001	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	19 20
							<b>Utilisation :</b>		
- -	- -	- -	- -	- -	- -	-	2002 2001	Aux raffineries - Atlantique	21 22
- -	- -	- -	- -	- -	- -	-	2002 2001	- Québec	23 24
315.6 357.5	266.5 339.8	358.3 394.8	242.4 380.2	151.0 392.1	247.2 413.7	373.6	2002 2001	- Ontario	25 26
- -	- -	- -	- -	- -	- -	-	2002 2001	- Manitoba	27 28
150.0 201.1	147.8 201.2	206.4 245.3	188.8 241.2	212.1 182.1	169.4 151.8	167.8	2002 2001	- Saskatchewan	29 30
44.2 41.7	45.3 33.6	44.5 33.4	42.1 38.4	38.9 38.7	12.5 36.0	56.2	2002 2001	- Alberta	31 32
- -	- -	- -	- -	- -	- -	-	2002 2001	- Colombie-Britannique	33 34
- -	- -	- -	- -	- -	- -	-	2002 2001	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
509.8 600.3	459.6 574.6	609.2 673.5	473.3 659.8	402.0 612.9	429.1 601.5	597.6	2002 2001	<b>Total livré aux raffineries</b>	37 38
1 395.0 1 443.4	1 503.4 1 483.6	1 484.8 1 367.0	1 496.6 1 313.2	1 538.9 1 547.5	1 528.8 1 436.1	1 524.1	2002 2001	Exportation aux États-Unis	39 40
- -	- -	- -	- -	- -	- -	-	2002 2001	Exportation dans d'autres pays	41 42
1 395.0 1 443.4	1 503.4 1 483.6	1 484.8 1 367.0	1 496.6 1 313.2	1 538.9 1 547.5	1 528.8 1 436.1	1 524.1	2002 2001	<b>Exportations totales</b>	43 44
5.2 -51.2	10.0 -13.9	-67.5 32.9	-65.5 54.3	95.4 -81.9	- -64.0	-10.5	2002 2001	Variations nettes des stocks	45 46
- -	- -	- -	- -	- -	- -	-	2002 2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
36.7 1.5	56.6 39.0	50.1 56.6	94.6 46.4	45.2 75.6	62.7 102.6	20.6	2002 2001	Pertes et rectifications	49 50
1 946.7 1 994.0	2 029.6 2 083.3	2 076.6 2 130.0	1 999.0 2 073.7	2 081.5 2 154.1	2 020.6 2 076.2	2 131.8	2002 2001	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	51 52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Alberta

			Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2002	11 842.6		1 098.5	993.7	1 102.9	1 068.4	1 096.5
2		2001	12 754.5	13 888.3	1 199.2	1 076.5	1 196.9	1 138.8	1 180.0
3	Light and Medium Crude Oil	2002	23 359.9		2 248.2	2 042.4	2 237.0	2 139.4	2 145.5
4		2001	25 561.4	27 846.8	2 474.6	2 211.5	2 463.9	2 359.9	2 363.7
5	Synthetic Crude Oil	2002	23 076.8		2 143.2	1 963.1	1 939.0	2 102.3	1 814.3
6		2001	18 082.3	20 260.7	1 611.3	1 606.9	1 815.8	1 459.9	1 765.2
7	Crude Bitumen	2002	15 931.4		1 368.6	1 233.5	1 426.9	1 404.2	1 455.6
8		2001	16 565.3	17 953.9	1 551.1	1 349.7	1 574.7	1 469.6	1 601.7
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2002</b>	<b>74 210.7</b>		<b>6 858.5</b>	<b>6 232.7</b>	<b>6 705.8</b>	<b>6 714.3</b>	<b>6 511.9</b>
10		<b>2001</b>	<b>72 963.5</b>	<b>79 949.7</b>	<b>6 836.2</b>	<b>6 244.6</b>	<b>7 051.3</b>	<b>6 428.2</b>	<b>6 910.6</b>
11	Condensate	2002	411.6		39.5	34.6	40.4	40.4	38.4
12		2001	423.8	464.0	41.2	37.2	39.6	39.6	42.1
13	Pentanes Plus	2002	7 536.1		743.6	752.5	730.2	688.7	683.7
14		2001	8 254.8	8 950.8	834.9	772.2	791.0	705.6	830.1
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>82 158.4</b>		<b>7 641.6</b>	<b>7 019.8</b>	<b>7 476.4</b>	<b>7 443.4</b>	<b>7 234.0</b>
16		<b>2001</b>	<b>81 642.1</b>	<b>89 364.5</b>	<b>7 712.3</b>	<b>7 054.0</b>	<b>7 881.9</b>	<b>7 173.4</b>	<b>7 782.8</b>
17	Imports	2002	-		-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>82 158.4</b>		<b>7 641.6</b>	<b>7 019.8</b>	<b>7 476.4</b>	<b>7 443.4</b>	<b>7 234.0</b>
20		<b>2001</b>	<b>81 642.1</b>	<b>89 364.5</b>	<b>7 712.3</b>	<b>7 054.0</b>	<b>7 881.9</b>	<b>7 173.4</b>	<b>7 782.8</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2002	-		-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-		-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	8 011.3		773.8	646.3	728.3	742.6	695.2
26		2001	6 352.3	6 928.2	674.2	653.8	789.1	576.9	432.2
27	- Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	1 465.9		135.3	127.6	104.8	20.1	179.9
30		2001	1 402.2	1 582.5	111.3	113.2	113.6	105.4	122.3
31	- Alberta	2002	20 246.7		2 063.9	1 817.1	1 911.7	1 607.8	1 532.0
32		2001	19 152.6	20 919.5	1 985.0	1 790.3	1 853.7	1 449.8	1 300.0
33	- British Columbia	2002	2 082.7		186.0	166.0	207.6	234.8	242.0
34		2001	2 433.4	2 605.3	252.3	229.3	171.1	250.9	207.8
35	- Northwest Territories	2002	-		-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>31 806.6</b>		<b>3 159.0</b>	<b>2 757.0</b>	<b>2 952.4</b>	<b>2 605.3</b>	<b>2 649.1</b>
38		<b>2001</b>	<b>29 340.5</b>	<b>32 035.5</b>	<b>3 022.8</b>	<b>2 786.6</b>	<b>2 927.5</b>	<b>2 383.0</b>	<b>2 062.3</b>
39	Exports to the United States	2002	52 107.6		4 728.8	4 238.8	4 567.9	4 633.4	5 063.3
40		2001	53 119.7	57 962.5	4 683.8	4 378.8	4 895.6	4 785.7	5 309.6
41	Exports to Other Countries	2002	154.8		-	-	-	-	-
42		2001	269.9	269.9	89.5	-	88.9	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	<b>52 262.4</b>		<b>4 728.8</b>	<b>4 238.8</b>	<b>4 567.9</b>	<b>4 633.4</b>	<b>5 063.3</b>
44		<b>2001</b>	<b>53 389.6</b>	<b>58 232.4</b>	<b>4 773.3</b>	<b>4 378.8</b>	<b>4 984.5</b>	<b>4 785.7</b>	<b>5 309.6</b>
45	Net Inventory Changes	2002	- 225.9		- 188.4	114.7	147.9	298.5	- 375.7
46		2001	121.3	511.7	172.0	-48.1	31.2	125.8	476.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	392.3		41.5	27.4	34.8	33.2	41.1
48		2001	276.2	295.7	36.0	21.7	28.0	13.4	38.9
49	Losses and Adjustments	2002	-2 077.0		-99.3	- 118.1	- 226.6	- 127.0	- 143.8
50		2001	-1 485.5	-1 710.8	- 291.8	-85.0	-89.3	- 134.5	- 104.1
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>82 158.4</b>		<b>7 641.6</b>	<b>7 019.8</b>	<b>7 476.4</b>	<b>7 443.4</b>	<b>7 234.0</b>
52		<b>2001</b>	<b>81 642.1</b>	<b>89 364.5</b>	<b>7 712.3</b>	<b>7 054.0</b>	<b>7 881.9</b>	<b>7 173.4</b>	<b>7 782.8</b>

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Alberta

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
								<b>Approvisionnements : Production intérieure :</b>
1 057.2 1 130.0	1 101.1 1 184.0	1 109.2 1 198.5	1 075.8 1 136.4	1 089.5 1 177.2	1 049.8 1 137.0	1 133.8 2002 2001	Pétrole brut lourd	1 2
2 068.5 2 279.9	2 158.5 2 327.0	2 147.6 2 307.0	2 034.7 2 221.5	2 112.6 2 313.8	2 025.5 2 238.6	2 285.4 2002 2001	Pétrole brut léger et médium	3 4
1 758.6 1 422.9	2 169.5 1 673.7	2 415.0 1 816.7	2 259.5 1 369.4	2 353.5 1 656.2	2 158.8 1 884.3	2 178.4 2002 2001	Pétrole brut synthétique	5 6
1 444.9 1 572.9	1 511.9 1 547.8	1 542.9 1 523.2	1 504.0 1 442.6	1 515.5 1 510.6	1 523.4 1 421.4	1 388.6 2002 2001	Pétrole brut bitumineux	7 8
<b>6 329.2 6 405.7</b>	<b>6 941.0 6 732.5</b>	<b>7 214.7 6 845.4</b>	<b>6 874.0 6 169.9</b>	<b>7 071.1 6 657.8</b>	<b>6 757.5 6 681.3</b>	<b>6 986.2 2002 2001</b>	<b>Total pétrole brut</b>	<b>9 10</b>
36.2 36.2	35.8 35.3	36.7 35.8	35.5 37.9	37.1 38.1	37.0 40.8	40.2 2002 2001	Condensat	11 12
627.4 773.4	671.2 663.2	628.6 705.5	714.2 648.6	678.1 792.8	617.9 737.5	696.0 2002 2001	Pentanes plus	13 14
<b>6 992.8 7 215.3</b>	<b>7 648.0 7 431.0</b>	<b>7 880.0 7 586.7</b>	<b>7 623.7 6 856.4</b>	<b>7 786.3 7 488.7</b>	<b>7 412.4 7 459.6</b>	<b>7 722.4 2002 2001</b>	<b>Total prélèvements net</b>	<b>15 16</b>
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- 2002 2001	Importations	17 18
<b>6 992.8 7 215.3</b>	<b>7 648.0 7 431.0</b>	<b>7 880.0 7 586.7</b>	<b>7 623.7 6 856.4</b>	<b>7 786.3 7 488.7</b>	<b>7 412.4 7 459.6</b>	<b>7 722.4 2002 2001</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19 20</b>
								<b>Utilisation :</b>
- -	- -	- -	- -	- -	- -	2002 2001	Aux raffineries - Atlantique	21 22
- -	- -	- -	- -	- -	- -	2002 2001	- Québec	23 24
620.2 631.1	577.0 678.5	716.5 438.1	781.3 306.9	764.9 549.4	965.2 622.1	575.9 2002 2001	- Ontario	25 26
- -	- -	- -	- -	- -	- -	2002 2001	- Manitoba	27 28
171.2 159.7	168.2 173.1	171.0 137.0	145.7 93.4	123.2 136.4	118.9 136.8	180.3 2002 2001	- Saskatchewan	29 30
1 660.9 1 458.4	1 981.4 2 024.7	2 021.0 2 053.0	1 980.9 1 542.7	1 873.7 1 765.6	1 796.3 1 929.4	1 766.9 2002 2001	- Alberta	31 32
195.7 216.7	203.3 271.3	218.7 264.2	182.5 200.0	150.8 159.8	95.3 210.0	171.9 2002 2001	- Colombie-Britannique	33 34
- -	- -	- -	- -	- -	- -	2002 2001	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
<b>2 648.0 2 465.9</b>	<b>2 929.9 3 147.6</b>	<b>3 127.2 2 892.3</b>	<b>3 090.4 2 143.0</b>	<b>2 912.6 2 611.2</b>	<b>2 975.7 2 898.3</b>	<b>2 695.0 2002 2001</b>	<b>Total livré aux raffineries</b>	<b>37 38</b>
4 820.3 5 245.3	4 449.5 4 881.6	4 925.0 4 717.9	4 924.3 4 266.3	5 010.3 5 096.6	4 746.0 4 858.5	4 842.8 2002 2001	Exportation aux États-Unis	39 40
- -	- -	- 4.3	69.3 73.1	- 14.1	85.5 -	2002 2001	Exportation dans d'autres pays	41 42
<b>4 820.3 5 245.3</b>	<b>4 449.5 4 881.6</b>	<b>4 925.0 4 722.2</b>	<b>4 993.6 4 339.4</b>	<b>5 010.3 5 110.7</b>	<b>4 831.5 4 858.5</b>	<b>4 842.8 2002 2001</b>	<b>Exportations totales</b>	<b>43 44</b>
- 265.2 - 647.3	329.8 - 267.1	166.4 62.6	- 314.0 507.7	- 85.1 - 228.6	- 54.8 - 63.0	390.4 2002 2001	Variations nettes des stocks	45 46
41.7 26.5	38.8 3.5	33.3 36.3	40.8 28.3	20.0 20.0	39.7 23.6	19.5 2002 2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
- 252.0 124.9	- 100.0 - 334.6	- 371.9 - 126.7	- 187.1 - 162.0	- 71.5 - 24.6	- 379.7 - 257.8	- 225.3 2002 2001	Pertes et rectifications	49 50
<b>6 992.8 7 215.3</b>	<b>7 648.0 7 431.0</b>	<b>7 880.0 7 586.7</b>	<b>7 623.7 6 856.4</b>	<b>7 786.3 7 488.7</b>	<b>7 412.4 7 459.6</b>	<b>7 722.4 2002 2001</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51 52</b>

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, British Columbia

			Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2002	-		-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	2 228.3		191.9	183.7	216.2	208.6	208.9
4		2001	2 286.1	2 495.6	201.8	183.7	209.7	223.7	187.5
5	Synthetic Crude Oil	2002	-		-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-		-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2002	2 228.3		191.9	183.7	216.2	208.6	208.9
10		2001	2 286.1	2 495.6	201.8	183.7	209.7	223.7	187.5
11	Condensate	2002	109.0		10.3	9.4	10.8	9.8	10.3
12		2001	97.3	106.8	9.2	8.5	8.7	9.5	8.9
13	Pentanes Plus	2002	496.4		46.3	39.1	46.9	48.8	45.4
14		2001	540.0	586.0	49.9	52.9	51.8	50.0	50.2
15	Total net Withdrawals	2002	2 833.7		248.5	232.2	273.9	267.2	264.6
16		2001	2 923.4	3 188.4	260.9	245.1	270.2	283.2	246.6
17	Imports	2002	-		-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2002	2 833.7		248.5	232.2	273.9	267.2	264.6
20		2001	2 923.4	3 188.4	260.9	245.1	270.2	283.2	246.6
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2002	-		-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-		-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	-		-	-	-	-	-
26		2001	-	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-		-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	1 632.6		126.6	128.1	175.5	186.5	194.6
32		2001	2 097.9	2 247.4	219.7	200.0	210.8	232.9	148.5
33	- British Columbia	2002	940.5		114.1	91.9	66.8	57.7	32.5
34		2001	701.1	802.1	42.3	39.5	41.5	48.0	109.0
35	- Northwest Territories	2002	-		-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2002	2 573.1		240.7	220.0	242.3	244.2	227.1
38		2001	2 799.0	3 049.5	262.0	239.5	252.3	280.9	257.5
39	Exports to the United States	2002	147.0		13.5	12.6	12.4	11.2	16.6
40		2001	76.6	86.6	-	1.7	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2002	-		-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2002	147.0		13.5	12.6	12.4	11.2	16.6
44		2001	76.6	86.6	-	1.7	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2002	8.4		-4.0	-0.5	4.4	-4.4	18.8
46		2001	3.8	0.5	-8.3	-23.4	22.6	-0.8	25.3
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-		-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	105.2		-1.7	0.1	14.8	16.2	2.1
50		2001	44.0	51.8	7.2	27.3	-4.7	3.1	-36.2
51	TOTAL DISPOSITION	2002	2 833.7		248.5	232.2	273.9	267.2	264.6
52		2001	2 923.4	3 188.4	260.9	245.1	270.2	283.2	246.6



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Colombie-Britannique

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
								<b>Approvisionnements : Production intérieure :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut lourd
-	-	-	-	-	-	-	2001	1
208.9	206.0	200.9	200.6	207.8	194.8	-	2002	Pétrole brut léger et médium
205.5	217.0	223.0	214.4	211.3	208.5	209.5	2001	2
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut synthétique
-	-	-	-	-	-	-	2001	5
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut bitumineux
-	-	-	-	-	-	-	2001	6
208.9	206.0	200.9	200.6	207.8	194.8	-	2002	Total pétrole brut
205.5	217.0	223.0	214.4	211.3	208.5	209.5	2001	7
10.3	8.3	9.1	9.6	10.8	10.3	-	2002	Condensat
8.2	8.4	8.2	8.2	10.9	8.6	9.5	2001	8
41.8	45.4	40.7	43.6	49.9	48.5	-	2002	Pentanes plus
49.1	49.1	50.0	45.3	46.3	45.4	46.0	2001	9
261.0	259.7	250.7	253.8	268.5	253.6	-	2002	Total prélèvements net
262.8	274.5	281.2	267.9	268.5	262.5	265.0	2001	10
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations
-	-	-	-	-	-	-	2001	11
261.0	259.7	250.7	253.8	268.5	253.6	-	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS
262.8	274.5	281.2	267.9	268.5	262.5	265.0	2001	12
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Aux raffineries - Atlantique
-	-	-	-	-	-	-	2001	21
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	2001	22
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Ontario
-	-	-	-	-	-	-	2001	23
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2001	24
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2001	25
153.2	153.8	132.2	139.6	116.9	125.6	-	2002	- Alberta
195.8	226.1	247.7	128.4	142.9	145.1	149.5	2001	26
75.3	78.4	78.2	102.0	123.4	120.2	-	2002	- Colombie-Britannique
71.6	38.4	26.4	85.3	106.0	93.1	101.0	2001	27
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2001	28
228.5	232.2	210.4	241.6	240.3	245.8	-	2002	Total livré aux raffineries
267.4	264.5	274.1	213.7	248.9	238.2	250.5	2001	29
13.5	12.9	10.5	14.1	15.4	14.3	-	2002	Exportation aux États-Unis
-	-	-	49.4	14.4	11.1	10.0	2001	30
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation dans d'autres pays
-	-	-	-	-	-	-	2001	31
13.5	12.9	10.5	14.1	15.4	14.3	-	2002	Exportations totales
-	-	-	49.4	14.4	11.1	10.0	2001	32
-3.7	20.0	16.6	-9.5	-12.4	-16.9	-	2002	Variations nettes des stocks
-13.7	4.7	-15.0	0.9	9.5	2.0	-3.3	2001	33
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons à d'autres acheteurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	34
22.7	-5.4	13.2	7.6	25.2	10.4	-	2002	Pertes et rectifications
9.1	5.3	22.1	3.9	-4.3	11.2	7.8	2001	35
261.0	259.7	250.7	253.8	268.5	253.6	-	2002	TOTAL DE L'UTILISATION
262.8	274.5	281.2	267.9	268.5	262.5	265.0	2001	36

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Northwest Territories

		Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply :</b>								
<b>Domestic production :</b>								
1	Heavy Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	1 265.3	118.5	108.1	122.8	117.8	119.0
4		2001	1 309.2	121.3	113.9	121.0	119.2	121.2
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2002</b>	<b>1 265.3</b>	<b>118.5</b>	<b>108.1</b>	<b>122.8</b>	<b>117.8</b>	<b>119.0</b>
10		<b>2001</b>	<b>1 309.2</b>	<b>121.3</b>	<b>113.9</b>	<b>121.0</b>	<b>119.2</b>	<b>121.2</b>
11	Condensate	2002	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	80.1	7.6	6.9	8.0	7.3	7.6
14		2001	84.0	8.0	7.2	7.5	7.4	7.6
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>1 345.4</b>	<b>126.1</b>	<b>115.0</b>	<b>130.8</b>	<b>125.1</b>	<b>126.6</b>
16		<b>2001</b>	<b>1 393.2</b>	<b>129.3</b>	<b>121.1</b>	<b>128.5</b>	<b>126.6</b>	<b>128.8</b>
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>1 345.4</b>	<b>126.1</b>	<b>115.0</b>	<b>130.8</b>	<b>125.1</b>	<b>126.6</b>
20		<b>2001</b>	<b>1 393.2</b>	<b>129.3</b>	<b>121.1</b>	<b>128.5</b>	<b>126.6</b>	<b>128.8</b>
<b>Disposition :</b>								
21	To refineries - Atlantic	2002	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	1 343.2	126.0	113.0	131.6	125.7	126.1
26		2001	1 393.3	117.5	134.2	117.4	138.2	129.2
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>1 343.2</b>	<b>126.0</b>	<b>113.0</b>	<b>131.6</b>	<b>125.7</b>	<b>126.1</b>
38		<b>2001</b>	<b>1 393.3</b>	<b>117.5</b>	<b>134.2</b>	<b>117.4</b>	<b>138.2</b>	<b>129.2</b>
39	Exports to the United States	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
44		<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	2002	2.2	0.1	2.1	-1.2	-0.5	0.5
46		2001	0.9	12.0	-12.8	11.3	-11.4	-0.2
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	-	-	-0.1	0.4	-0.1	-
50		2001	-1.0	-0.9	-0.3	-0.2	-0.2	-0.2
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>1 345.4</b>	<b>126.1</b>	<b>115.0</b>	<b>130.8</b>	<b>125.1</b>	<b>126.6</b>
52		<b>2001</b>	<b>1 393.2</b>	<b>129.3</b>	<b>121.1</b>	<b>128.5</b>	<b>126.6</b>	<b>128.8</b>

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Territoires du Nord-Ouest

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
								<b>Approvisionnements :</b>
								<b>Production intérieure :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut lourd
-	-	-	-	-	-	-	2001	2
112.9	116.0	116.2	109.8	114.6	109.6	-	2002	Pétrole brut léger et médium
113.0	122.6	116.4	112.7	123.2	124.7	122.9	2001	3
-	-	-	-	-	-	-	2002	4
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut synthétique
-	-	-	-	-	-	-	2002	5
-	-	-	-	-	-	-	2001	6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut bitumineux
-	-	-	-	-	-	-	2001	7
112.9	116.0	116.2	109.8	114.6	109.6	-	2002	8
113.0	122.6	116.4	112.7	123.2	124.7	122.9	2001	<b>Total pétrole brut</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	9
-	-	-	-	-	-	-	2001	10
-	-	-	-	-	-	-	2002	Condensat
-	-	-	-	-	-	-	2001	11
7.1	7.0	6.9	6.7	7.6	7.4	-	2002	Pentanes plus
7.4	7.9	7.9	7.4	8.0	7.7	8.0	2001	13
120.0	123.0	123.1	116.5	122.2	117.0	-	2002	14
120.4	130.5	124.3	120.1	131.2	132.4	130.9	2001	<b>Total prélèvements net</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	15
-	-	-	-	-	-	-	2001	16
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations
-	-	-	-	-	-	-	2001	17
120.0	123.0	123.1	116.5	122.2	117.0	-	2002	18
120.4	130.5	124.3	120.1	131.2	132.4	130.9	2001	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>
								19
								20
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Aux raffineries - Atlantique
-	-	-	-	-	-	-	2001	21
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	2001	22
120.6	122.2	110.1	129.6	119.1	119.2	-	2002	- Ontario
107.6	140.3	126.7	118.1	126.0	138.1	133.5	2001	23
-	-	-	-	-	-	-	2002	24
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2002	25
-	-	-	-	-	-	-	2001	26
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2001	27
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	2001	28
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	2001	29
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2001	30
120.6	122.2	110.1	129.6	119.1	119.2	-	2002	31
107.6	140.3	126.7	118.1	126.0	138.1	133.5	2001	32
-	-	-	-	-	-	-	2002	<b>Total livré aux raffineries</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001	33
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation aux États-Unis
-	-	-	-	-	-	-	2001	34
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation dans d'autres pays
-	-	-	-	-	-	-	2001	35
-	-	-	-	-	-	-	2002	<b>Exportations totales</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001	36
-0.7	0.9	12.8	-12.9	3.2	-2.1	-	2002	Variations nettes des stocks
12.7	-9.7	-2.7	2.0	5.4	-5.7	-2.7	2001	37
-	-	-	-	-	-	-	2002	38
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons à d'autres acheteurs
0.1	-0.1	0.2	-0.2	-0.1	-0.1	-	2002	39
0.1	-0.1	0.3	-	-0.2	-	0.1	2001	40
120.0	123.0	123.1	116.5	122.2	117.0	-	2002	Pertes et rectifications
120.4	130.5	124.3	120.1	131.2	132.4	130.9	2001	41
								42
								<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>
								43
								44
								45
								46
								47
								48
								49
								50
								51
								52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Foreign

			Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
4		2001	-	-	-	-	-	-	-
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2002</b>	-	-	-	-	-	-	-
10		<b>2001</b>	-	-	-	-	-	-	-
11	Condensate	2002	-	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	-	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	-	-	-	-	-	-	-
16		<b>2001</b>	-	-	-	-	-	-	-
17	Imports	2002	46 606.1	-	4 338.8	4 253.3	4 417.0	3 623.0	3 922.4
18		2001	49 008.2	53 517.4	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>46 606.1</b>	<b>-</b>	<b>4 338.8</b>	<b>4 253.3</b>	<b>4 417.0</b>	<b>3 623.0</b>	<b>3 922.4</b>
20		<b>2001</b>	<b>49 008.2</b>	<b>53 517.4</b>	<b>5 497.4</b>	<b>4 179.9</b>	<b>5 140.3</b>	<b>4 329.8</b>	<b>4 869.3</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2002	18 446.5	-	1 658.1	2 013.1	1 902.4	1 146.9	1 671.7
22		2001	19 319.5	21 031.0	2 564.7	1 455.6	1 968.2	1 530.3	1 983.2
23	- Quebec	2002	19 420.1	-	1 784.1	1 685.2	1 836.5	1 693.4	1 567.9
24		2001	19 024.7	20 863.9	1 802.8	1 659.7	1 920.9	1 652.5	1 867.3
25	- Ontario	2002	8 739.5	-	896.6	555.0	678.1	782.7	682.8
26		2001	10 664.0	11 622.5	1 129.9	1 064.6	1 251.2	1 147.0	1 018.8
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>46 606.1</b>	<b>-</b>	<b>4 338.8</b>	<b>4 253.3</b>	<b>4 417.0</b>	<b>3 623.0</b>	<b>3 922.4</b>
38		<b>2001</b>	<b>49 008.2</b>	<b>53 517.4</b>	<b>5 497.4</b>	<b>4 179.9</b>	<b>5 140.3</b>	<b>4 329.8</b>	<b>4 869.3</b>
39	Exports to the United States	2002	-	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
44		<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	2002	-12.1	-	-12.4	-	-	-	-
46		2001	-0.4	11.9	-	16.5	-4.2	-1.2	-11.2
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	12.1	-	12.4	-	-	-	-
50		2001	0.4	-11.9	-	-16.5	4.2	1.2	11.2
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>46 606.1</b>	<b>-</b>	<b>4 338.8</b>	<b>4 253.3</b>	<b>4 417.0</b>	<b>3 623.0</b>	<b>3 922.4</b>
52		<b>2001</b>	<b>49 008.2</b>	<b>53 517.4</b>	<b>5 497.4</b>	<b>4 179.9</b>	<b>5 140.3</b>	<b>4 329.8</b>	<b>4 869.3</b>

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Étranger

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
								<b>Approvisionnements : Production intérieure :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut lourd 1
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	2
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut léger et médium 3
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	4
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut synthétique 5
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut bitumineux 7
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	8
-	-	-	-	-	-	-	2002	Total pétrole brut 9
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	10
-	-	-	-	-	-	-	2002	Condensat 11
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	12
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pentanes plus 13
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	14
-	-	-	-	-	-	-	2002	Total prélèvements net 15
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	16
4 296.5	4 057.4	4 636.9	4 287.1	4 704.0	4 069.7		2002	Importations 17
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7	3 630.6	3 881.4	4 509.2	2001	18
4 296.5	4 057.4	4 636.9	4 287.1	4 704.0	4 069.7		2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7	3 630.6	3 881.4	4 509.2	2001	20
								<b>Utilisation :</b>
1 597.0	1 762.2	1 635.3	1 709.7	1 779.3	1 570.8		2002	Aux raffineries - Atlantique 21
1 431.1	2 010.5	1 434.7	1 976.8	1 503.0	1 461.4	1 711.5	2001	22
1 816.1	1 705.4	1 943.0	1 761.0	1 932.8	1 694.7		2002	- Québec 23
1 685.9	1 834.9	1 879.2	1 563.3	1 434.7	1 723.5	1 839.2	2001	24
883.4	589.8	1 058.6	816.4	991.9	804.2		2002	- Ontario 25
881.4	848.4	1 064.7	868.6	692.9	696.5	958.5	2001	26
-	-	-	-	-	-		2002	- Manitoba 27
-	-	-	-	-	-	-	2001	28
-	-	-	-	-	-		2002	- Saskatchewan 29
-	-	-	-	-	-	-	2001	30
-	-	-	-	-	-		2002	- Alberta 31
-	-	-	-	-	-	-	2001	32
-	-	-	-	-	-		2002	- Colombie-Britannique 33
-	-	-	-	-	-	-	2001	34
-	-	-	-	-	-		2002	- Territoires du Nord-Ouest 35
-	-	-	-	-	-	-	2001	36
4 296.5	4 057.4	4 636.9	4 287.1	4 704.0	4 069.7		2002	Total livré aux raffineries 37
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7	3 630.6	3 881.4	4 509.2	2001	38
-	-	-	-	-	-		2002	Exportation aux États-Unis 39
-	-	-	-	-	-	-	2001	40
-	-	-	-	-	-		2002	Exportation dans d'autres pays 41
-	-	-	-	-	-	-	2001	42
-	-	-	-	-	-		2002	Exportations totales 43
-	-	-	-	-	-	-	2001	44
-	41.9	-33.2	3.8	-12.8	-	12.3	2002	Variations nettes des stocks 45
-	-	-	-	-	-	-	2001	46
-	-	-	-	-	-		2002	Livraisons à d'autres acheteurs 47
-	-	-	-	-	-	-	2001	48
-	-	-	-	-0.3	-		2002	Pertes et rectifications 49
-	-41.9	33.2	-3.8	12.8	-	-12.3	2001	50
4 296.5	4 057.4	4 636.9	4 287.1	4 704.0	4 069.7		2002	TOTAL DE L'UTILISATION 51
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7	3 630.6	3 881.4	4 509.2	2001	52

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Canada

		Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	201 331.3	19 487.5	17 459.4	19 528.7	18 477.7	18 464.9
2		2001	202 716.7	19 457.6	17 657.4	18 825.7	18 065.5	18 737.0
3	Less field flared and waste	2002	2 132.9	177.7	204.6	240.2	240.1	217.7
4		2001	1 999.4	192.5	178.4	207.5	178.6	194.7
5	Net new production	2002	199 198.4	19 309.8	17 254.8	19 288.5	18 237.6	18 247.2
6		2001	200 717.3	19 265.1	17 479.0	18 618.2	17 886.9	18 542.3
7	Less injected and stored	2002	11 414.9	761.2	684.4	705.6	1 234.0	1 484.2
8		2001	13 950.7	734.2	675.0	828.4	1 290.5	1 785.2
9	<b>Net withdrawals</b>	2002	<b>187 783.5</b>	<b>18 548.6</b>	<b>16 570.4</b>	<b>18 582.9</b>	<b>17 003.6</b>	<b>16 763.0</b>
10		2001	<b>186 766.6</b>	<b>18 530.9</b>	<b>16 804.0</b>	<b>17 789.8</b>	<b>16 596.4</b>	<b>16 757.1</b>
11	Field disposition and usage	2002	4 973.0	486.6	425.0	460.7	441.7	434.3
12		2001	4 659.0	436.2	396.0	417.9	411.1	399.0
13	Gathering system disposition and uses	2002	3 834.0	424.4	304.9	372.3	349.6	393.3
14		2001	3 730.1	382.2	319.3	384.4	346.0	327.6
15	- Shrinkage (1)	2002	16 448.9	1 601.0	1 475.5	1 611.2	1 519.4	1 454.9
16		2001	16 255.8	1 565.2	1 288.8	1 574.2	1 352.6	1 472.4
17	- Plant uses (2)	2002	5 713.2	535.7	502.3	548.5	604.6	501.8
18		2001	5 389.0	505.1	476.1	504.7	485.9	500.5
19	- Adjustment	2002	-20.1	279.1	267.1	203.6	- 120.4	-71.2
20		2001	136.7	388.0	436.2	16.2	- 107.9	- 139.9
21	Deliveries of marketable gas	2002	156 834.5	15 221.8	13 595.6	15 386.6	14 208.7	14 049.9
22		2001	156 596.0	15 254.2	13 887.6	14 892.4	14 108.7	14 197.5
23	Total disposition	2002	187 783.5	18 548.6	16 570.4	18 582.9	17 003.6	16 763.0
24		2001	186 766.6	18 530.9	16 804.0	17 789.8	16 596.4	16 757.1
25	<b>Total marketable gas</b>	2002	<b>156 834.5</b>	<b>15 221.8</b>	<b>13 595.6</b>	<b>15 386.6</b>	<b>14 208.7</b>	<b>14 049.9</b>
26		2001	<b>156 596.0</b>	<b>15 254.2</b>	<b>13 887.6</b>	<b>14 892.4</b>	<b>14 108.7</b>	<b>14 197.5</b>
27	Received from distributor storage	2002	20 387.1	3 603.0	3 401.4	2 869.0	1 510.2	897.9
28		2001	17 685.4	4 222.5	3 491.2	1 897.7	1 461.1	1 171.6
29	Imports	2002	3 038.5	256.9	344.2	289.6	173.7	281.6
30		2001	3 540.9	212.3	283.2	461.5	452.0	421.7
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2002	<b>180 260.1</b>	<b>19 081.7</b>	<b>17 341.2</b>	<b>18 545.2</b>	<b>15 892.6</b>	<b>15 229.4</b>
34		2001	<b>177 822.3</b>	<b>19 461.0</b>	<b>17 662.0</b>	<b>17 251.6</b>	<b>16 021.8</b>	<b>15 790.8</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld. Lab.	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	5 111.2	682.9	661.6	634.7	452.3	397.3
44		2001	4 651.2	5 222.1	622.3	584.0	404.0	300.0
45	- Ontario	2002	12 833.6	2 233.6	2 114.7	1 974.7	1 534.4	998.9
46		2001	12 725.0	2 596.3	2 216.0	2 120.4	1 437.2	698.7
47	- Manitoba	2002	1 189.2	218.6	171.6	196.0	110.5	78.0
48		2001	1 243.0	1 434.4	241.1	193.7	111.9	59.3
49	- Saskatchewan	2002	1 552.8	272.5	220.3	282.4	156.7	100.0
50		2001	1 391.5	255.2	284.4	207.6	132.2	68.7
51	- Alberta	2002	19 459.4	2 295.4	2 012.2	2 338.4	1 944.9	1 548.0
52		2001	18 465.2	2 185.8	2 170.2	1 994.4	1 808.3	1 637.9
53	- British Columbia	2002	3 223.2	525.7	442.1	511.4	303.4	223.4
54		2001	3 157.6	492.0	469.2	407.3	311.1	203.2
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	74.7	6.5	5.6	6.2	5.4	6.3
58		2001	83.9	8.1	7.0	6.7	7.7	8.3
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2002	<b>43 444.1</b>	<b>6 235.2</b>	<b>5 628.1</b>	<b>5 943.8</b>	<b>4 507.6</b>	<b>3 351.9</b>
62		2001	<b>41 717.4</b>	<b>47 026.0</b>	<b>6 453.7</b>	<b>5 514.1</b>	<b>4 212.4</b>	<b>2 976.1</b>
63	Exports	2002	97 737.8	9 414.4	8 931.5	9 384.9	8 215.2	8 194.7
64		2001	99 562.0	108 239.5	10 684.7	9 074.1	9 340.0	8 456.6
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	20 435.1	2 056.1	1 806.2	1 950.9	1 921.7	1 858.1
66		2001	18 042.3	1 729.7	1 675.4	1 679.9	1 554.6	1 515.3
67	Deliveries to distributor storage	2002	14 250.9	683.3	636.1	880.5	1 049.9	1 728.6
68		2001	12 906.6	13 379.2	121.0	263.7	1 178.2	2 475.3
69	Line pack fluctuation	2002	- 243.2	-18.9	-36.7	-35.7	-24.0	-16.6
70		2001	-74.9	32.1	43.9	75.6	-30.0	-7.0
71	Pipeline Fuel	2002	5 112.5	524.7	453.6	498.9	424.2	444.7
72		2001	4 851.8	554.1	533.9	444.6	364.5	352.1
73	Pipeline losses	2002	- 477.1	186.9	-77.6	-78.1	- 202.0	- 332.0
74		2001	817.1	113.7	52.5	- 106.7	234.0	22.4
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2002	<b>180 260.1</b>	<b>19 081.7</b>	<b>17 341.2</b>	<b>18 545.2</b>	<b>15 892.6</b>	<b>15 229.4</b>
76		2001	<b>177 822.3</b>	<b>19 461.0</b>	<b>17 662.0</b>	<b>17 251.6</b>	<b>16 021.8</b>	<b>15 790.8</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.



**TABIEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Canada**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
17 680.3	18 278.5	17 964.5	17 384.3	18 330.8	18 274.7			
17 896.6	18 754.5	18 598.4	17 648.3	18 794.6	18 281.1	18 902.0	2002	Production originale brute
166.8	168.3	157.4	212.6	211.6	135.9		2001	1
175.9	188.1	179.9	173.8	172.6	157.4	150.1	2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
							2001	3
17 513.5	18 110.2	17 807.1	17 171.7	18 119.2	18 138.8		2002	Production originale nette
17 720.7	18 566.4	18 418.5	17 474.5	18 622.0	18 123.7	18 751.9	2001	4
1 479.1	1 183.6	903.3	713.3	1 136.8	1 129.4		2002	Moins gaz injecté et stocké
1 825.4	1 633.0	1 395.8	1 365.5	1 390.7	1 027.0	946.3	2001	5
								6
16 034.4	16 926.6	16 903.8	16 458.4	16 982.4	17 009.4		2002	Prélèvements nets
15 895.3	16 933.4	17 022.7	16 109.0	17 231.3	17 096.7	17 805.6	2001	7
449.7	457.2	442.3	430.4	469.5	475.6		2002	8
391.8	444.8	448.2	410.5	454.4	449.1	479.0	2002	Emploi et utilisation sur les chantiers
							2001	10
275.6	336.9	316.0	293.3	381.5	386.2		2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs
292.1	332.4	303.8	285.0	383.4	373.9	373.7	2001	12
1 389.9	1 498.5	1 555.8	1 460.8	1 350.5	1 531.4		2002	- Pertes lors de traitement (1)
1 434.9	1 559.0	1 593.2	1 285.2	1 615.3	1 515.0	1 511.2	2001	13
487.2	517.1	491.1	484.3	526.6	514.0		2002	- Utilisation dans les usines (2)
492.7	470.3	480.2	470.7	516.5	486.3	492.6	2001	14
-94.0	48.2	66.7	33.2	-286.4	-346.0		2002	- Rectifications
-135.6	-132.8	-44.1	145.1	-441.1	152.6	194.5	2001	15
13 526.0	14 068.7	14 031.9	13 756.4	14 540.7	14 448.2		2002	16
13 419.4	14 259.7	14 241.4	13 512.5	14 702.8	14 119.8	14 754.6	2001	Livraison de gaz marchand
16 034.4	16 926.6	16 903.8	16 458.4	16 982.4	17 009.4		2002	21
15 895.3	16 933.4	17 022.7	16 109.0	17 231.3	17 096.7	17 805.6	2001	Disposition total
								22
13 526.0	14 068.7	14 031.9	13 756.4	14 540.7	14 448.2		2002	Total du gaz marchand
13 419.4	14 259.7	14 241.4	13 512.5	14 702.8	14 119.8	14 754.6	2001	23
997.3	1 441.1	915.4	938.7	1 584.1	2 229.0		2002	Destockage par les distributeurs
949.6	925.1	1 066.6	459.1	664.0	1 376.9	1 663.9	2001	24
251.4	221.7	121.3	202.4	159.6	736.1		2002	Importations
279.3	287.4	219.5	295.0	335.9	293.1	369.5	2001	25
-	-	-	-	-	-		2002	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	2001	26
14 774.7	15 731.5	15 068.6	14 897.5	16 284.4	17 413.3		2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
14 648.3	15 472.2	15 527.5	14 266.6	15 702.7	15 789.8	16 788.0	2001	27
								28
								29
								30
								31
								32
								33
								34
							2002	Ventes des services - T.-N.-L.
						-	2001	35
							2002	- Île-Du-Prince-Édouard
						-	2001	36
							2002	- Nouvelle-Écosse
						-	2001	37
							2002	- Nouveau-Brunswick
						-	2001	38
							2002	- Québec
309.0	296.5	300.8	317.1	487.6	571.4		2002	39
277.7	270.8	271.5	304.7	433.3	507.7	570.9	2001	40
559.5	447.9	393.4	402.2	651.0	1 523.3		2002	- Ontario
493.1	361.6	438.4	445.8	778.9	1 138.6	1 636.1	2001	41
41.3	23.8	28.1	40.3	121.2	159.8		2002	- Manitoba
43.0	38.0	36.1	44.4	107.3	118.8	191.4	2001	42
42.8	33.7	37.5	60.3	154.0	192.6		2002	- Saskatchewan
39.0	30.5	33.1	50.2	129.2	161.4	254.0	2001	43
1 283.7	1 226.4	1 370.7	1 451.5	1 997.2	1 991.0		2002	- Alberta
1 238.9	1 363.9	1 262.4	1 256.6	1 696.2	1 850.6	2 167.3	2001	44
133.5	129.1	121.6	153.8	293.4	385.8		2002	- Colombie-Britannique
160.8	139.6	135.4	146.4	300.2	392.4	481.9	2001	45
-	-	-	-	-	-		2002	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	2001	46
6.6	7.5	7.1	8.6	7.6	7.3		2002	- Territoires du Nord-Ouest
7.9	8.3	7.4	7.3	7.9	7.3	7.0	2001	47
-	-	-	-	-	-		2002	- Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	2001	48
2 376.4	2 164.9	2 259.2	2 433.8	3 712.0	4 831.2		2002	Total des ventes services de gaz
2 260.4	2 212.7	2 184.3	2 255.4	3 453.0	4 176.8	5 308.6	2001	49
8 324.7	8 888.2	9 093.7	8 955.6	9 170.5	9 164.4		2002	Exportations
8 387.2	9 400.6	9 515.1	8 344.7	9 189.8	8 661.1	8 677.5	2001	50
1 610.9	1 809.6	1 706.4	1 720.0	1 962.9	2 032.3		2002	Ventes directes (excluant services de gaz)
1 443.9	1 411.2	1 732.9	1 585.1	1 891.8	1 822.5	1 815.4	2001	51
2 156.2	2 304.6	1 689.0	1 494.0	786.4	842.3		2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
2 166.0	1 975.9	1 647.7	1 494.6	548.5	731.6	472.6	2001	52
-27.2	-46.7	-40.4	-1.5	9.4	-4.9		2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-68.6	-52.5	-8.5	-30.6	-6.3	-23.0	-3.5	2001	53
437.6	528.0	478.2	448.3	437.4	436.9		2002	Gaz consommé dans les réseaux
383.9	474.8	477.2	445.4	437.4	383.9	400.7	2001	54
-103.9	82.9	-117.5	-152.7	205.8	111.1		2002	Pertes dans les pipelines
75.5	49.5	-21.2	172.0	188.5	36.9	116.7	2001	55
14 774.7	15 731.5	15 068.6	14 897.5	16 284.4	17 413.3		2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
14 648.3	15 472.2	15 527.5	14 266.6	15 702.7	15 789.8	16 788.0	2001	56
								57
								58
								59
								60
								61
								62
								63
								64
								65
								66
								67
								68
								69
								70
								71
								72
								73
								74
								75
								76

compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.  
compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Newfoundland and Labrador

			Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	2002	3 009.5		246.5	261.0	273.0	303.2	298.5
2		2001	2 362.8	2 596.3	211.6	208.4	228.7	222.7	234.5
3	Less field flared and waste	2002	534.6		24.7	66.5	87.2	96.5	71.0
4		2001	84.5	88.5	5.3	2.9	13.7	5.4	7.3
5	Net new production	2002	2 474.9		221.8	194.5	185.8	206.7	227.5
6		2001	2 278.3	2 507.8	206.3	205.5	215.0	217.3	227.2
7	Less injected and stored	2002	2 265.2		207.5	181.6	172.6	186.2	207.8
8		2001	2 138.8	2 354.1	194.4	193.2	202.2	204.5	213.5
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>209.7</b>		<b>14.3</b>	<b>12.9</b>	<b>13.2</b>	<b>20.5</b>	<b>19.7</b>
10		<b>2001</b>	<b>139.5</b>	<b>153.7</b>	<b>11.9</b>	<b>12.3</b>	<b>12.8</b>	<b>12.8</b>	<b>13.7</b>
11	Field disposition and usage	2002	209.7		14.3	12.9	13.2	20.5	19.7
12		2001	139.5	153.7	11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
13	Gathering system disposition and uses	2002	-		-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	-		-	-	-	-	-
16		2001	-	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2002	-		-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2002	-		-	-	-	-	-
20		2001	-	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2002	-		-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2002	209.7		14.3	12.9	13.2	20.5	19.7
24		2001	139.5	153.7	11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2002</b>	<b>-</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
26		<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
27	Received from distributor storage	2002	-		-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	-		-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-		-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>-</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
34		<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Disposition :</b>									
35	Utility sales - Nfld. Lab.	2002	-		-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-		-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-		-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-		-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-		-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	-		-	-	-	-	-
46		2001	-	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-		-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	-		-	-	-	-	-
52		2001	-	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	-		-	-	-	-	-
54		2001	-	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2002	-		-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-		-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-		-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2002</b>	<b>-</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
62		<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
63	Exports	2002	-		-	-	-	-	-
64		2001	-	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	-		-	-	-	-	-
66		2001	-	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2002	-		-	-	-	-	-
68		2001	-	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2002	-		-	-	-	-	-
70		2001	-	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2002	-		-	-	-	-	-
72		2001	-	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-		-	-	-	-	-
74		2001	-	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>-</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
76		<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Terre-Neuve-et-Labrador

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
290.4	295.0	235.6	174.2	306.9	325.2		<b>Approvisionnements :</b>	
191.8	219.6	192.9	198.6	228.3	225.7	233.5	2002	Production originale brute
16.0	27.9	7.8	66.9	47.3	22.8		2001	
2.7	15.1	8.2	6.5	9.1	8.3	4.0	2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
274.4	267.1	227.8	107.3	259.6	302.4		2001	
189.1	204.5	184.7	192.1	219.2	217.4	229.5	2002	Production originale nette
247.2	242.2	211.6	93.4	236.8	278.3		2001	
176.6	191.8	172.6	180.3	205.5	204.2	215.3	2002	Moins gaz injecté et stocké
							2001	
27.2	24.9	16.2	13.9	22.8	24.1		2002	<b>Prélèvements nets</b>
12.5	12.7	12.1	11.8	13.7	13.2	14.2	2001	
27.2	24.9	16.2	13.9	22.8	24.1		2002	Emploi et utilisation sur les chantiers
12.5	12.7	12.1	11.8	13.7	13.2	14.2	2001	
-	-	-	-	-	-		2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Pertes lors de traitement
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Utilisation dans les usines
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Rectifications
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraison de gaz marchand
-	-	-	-	-	-	-	2001	
27.2	24.9	16.2	13.9	22.8	24.1		2002	Disposition total
12.5	12.7	12.1	11.8	13.7	13.2	14.2	2001	
-	-	-	-	-	-		2002	<b>Total du gaz marchand</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Destockage par les distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001	
							<b>Utilisation :</b>	
-	-	-	-	-	-		2002	Ventes des services - T.-N.-L.
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Ontario
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	<b>Total des ventes services de gaz</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportations
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes directes (excluant services de gaz)
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Gaz consommé dans les réseaux
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes dans les pipelines
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001	



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Nova Scotia

			Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	2002	5 008.5		466.6	427.7	488.5	453.4	426.7
2		2001	4 857.7	5 375.5	384.2	391.2	440.3	391.0	450.6
3	Less field flared and waste	2002	3.3		0.3	0.3	0.3	0.3	0.3
4		2001	3.3	3.6	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3
5	Net new production	2002	5 005.2		466.3	427.4	488.2	453.1	426.4
6		2001	4 854.4	5 371.9	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
7	Less injected and stored	2002	-		-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2002	5 005.2		466.3	427.4	488.2	453.1	426.4
10		2001	4 854.4	5 371.9	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
11	Field disposition and usage	2002	10.0		0.9	1.0	1.0	0.8	0.9
12		2001	10.7	11.6	1.0	1.0	1.0	0.9	1.1
13	Gathering system disposition and uses	2002	-		-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	366.5		25.5	27.2	30.4	26.9	35.0
16		2001	300.9	324.2	15.2	15.9	21.8	23.8	34.9
17	- Plant uses	2002	-		-	-	-	-	-
18		2001	9.9	9.9	4.6	3.2	2.1	-	-
19	- Adjustment	2002	- 140.7		-6.2	-10.5	-9.6	-9.6	-19.8
20		2001	-55.8	-58.7	-2.4	-2.5	-2.7	-5.1	-11.2
21	Deliveries of marketable gas	2002	4 769.4		446.1	409.7	466.4	435.0	410.3
22		2001	4 588.7	5 084.9	365.6	373.3	417.8	371.1	425.5
23	Total disposition	2002	5 005.2		466.3	427.4	488.2	453.1	426.4
24		2001	4 854.4	5 371.9	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
25	<b>Total marketable gas</b>	2002	<b>4 769.4</b>		<b>446.1</b>	<b>409.7</b>	<b>466.4</b>	<b>435.0</b>	<b>410.3</b>
26		2001	<b>4 588.7</b>	<b>5 084.9</b>	<b>365.6</b>	<b>373.3</b>	<b>417.8</b>	<b>371.1</b>	<b>425.5</b>
27	Received from distributor storage	2002	-		-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	-		-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-		-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2002	<b>4 769.4</b>		<b>446.1</b>	<b>409.7</b>	<b>466.4</b>	<b>435.0</b>	<b>410.3</b>
34		2001	<b>4 588.7</b>	<b>5 084.9</b>	<b>365.6</b>	<b>373.3</b>	<b>417.8</b>	<b>371.1</b>	<b>425.5</b>
<b>Disposition :</b>									
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-		-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-		-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-		-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-		-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-		-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	-		-	-	-	-	-
46		2001	-	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-		-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	-		-	-	-	-	-
52		2001	-	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	-		-	-	-	-	-
54		2001	-	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2002	-		-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-		-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-		-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2002	<b>-</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
62		2001	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
63	Exports	2002	3 868.5		368.9	343.3	412.4	393.7	307.7
64		2001	4 610.0	5 104.8	366.1	370.9	422.5	369.1	426.8
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	927.3		84.1	75.0	62.9	49.7	98.0
66		2001	36.4	42.9	1.4	1.5	1.7	1.9	2.1
67	Deliveries to distributor storage	2002	-		-	-	-	-	-
68		2001	-	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2002	-25.6		-4.3	-6.4	-6.2	-7.1	0.2
70		2001	-31.5	-36.6	-1.9	0.9	-6.4	0.1	-3.4
71	Pipeline Fuel	2002	-		-	-	-	-	-
72		2001	-	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-0.8		-2.6	-2.2	-2.7	-1.3	4.4
74		2001	-26.2	-26.2	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2002	<b>4 769.4</b>		<b>446.1</b>	<b>409.7</b>	<b>466.4</b>	<b>435.0</b>	<b>410.3</b>
76		2001	<b>4 588.7</b>	<b>5 084.9</b>	<b>365.6</b>	<b>373.3</b>	<b>417.8</b>	<b>371.1</b>	<b>425.5</b>

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Nouvelle-Écosse

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
448.2	473.7	481.6	464.0	418.4	459.7		<b>Approvisionnement :</b>		
429.3	447.2	491.2	469.0	496.2	467.5	517.8	2002	Production originale brute	1
0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3		2001		2
0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.3	0.3	2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
447.9	473.4	481.3	463.7	418.1	459.4		2001		4
429.0	446.9	490.9	468.7	495.8	467.2	517.5	2002	Production originale nette	5
-	-	-	-	-	-		2001		6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	2001		8
447.9	473.4	481.3	463.7	418.1	459.4		2002	<b>Prélèvements nets</b>	9
429.0	446.9	490.9	468.7	495.8	467.2	517.5	2001		10
0.9	0.9	0.9	0.8	0.9	1.0		2002	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
1.0	0.9	0.9	1.0	1.0	0.9	0.9	2001		12
-	-	-	-	-	-		2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	2001		14
40.0	39.0	36.2	36.5	32.7	37.1		2002	- Pertes lors de traitement	15
33.8	28.1	43.7	28.5	24.4	30.8	23.3	2001		16
-	-	-	-	-	-		2002	- Utilisation dans les usines	17
-	-	-	-	-	-	-	2001		18
-18.7	-15.2	-13.4	-15.0	-10.1	-12.6		2002	- Rectifications	19
-10.4	-2.8	-11.7	-1.4	-1.5	-4.1	-2.9	2001		20
425.7	448.7	457.6	441.4	394.6	433.9		2002	Livraison de gaz marchand	21
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	2001		22
447.9	473.4	481.3	463.7	418.1	459.4		2002	Disposition total	23
429.0	446.9	490.9	468.7	495.8	467.2	517.5	2001		24
425.7	448.7	457.6	441.4	394.6	433.9		2002	<b>Total du gaz marchand</b>	25
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	2001		26
-	-	-	-	-	-		2002	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	-	2001		28
-	-	-	-	-	-		2002	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	2001		30
-	-	-	-	-	-		2002	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	2001		32
425.7	448.7	457.6	441.4	394.6	433.9		2002	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	33
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	2001		34
<b>Utilisation :</b>									
-	-	-	-	-	-		2002	Ventes des services - T.-N.-L.	35
-	-	-	-	-	-	-	2001		36
-	-	-	-	-	-		2002	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	2001		38
-	-	-	-	-	-		2002	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	2001		40
-	-	-	-	-	-		2002	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	2001		42
-	-	-	-	-	-		2002	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	2001		44
-	-	-	-	-	-		2002	- Ontario	45
-	-	-	-	-	-	-	2001		46
-	-	-	-	-	-		2002	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	2001		48
-	-	-	-	-	-		2002	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	2001		50
-	-	-	-	-	-		2002	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	2001		52
-	-	-	-	-	-		2002	- Colombie-Britannique	53
-	-	-	-	-	-	-	2001		54
-	-	-	-	-	-		2002	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	2001		56
-	-	-	-	-	-		2002	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	2001		58
-	-	-	-	-	-		2002	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	2001		60
-	-	-	-	-	-		2002	<b>Total des ventes services de gaz</b>	61
-	-	-	-	-	-	-	2001		62
351.0	362.9	354.1	361.3	278.1	335.1		2002	Exportations	63
406.2	424.2	462.5	444.3	474.9	442.5	494.8	2001		64
75.2	90.9	103.5	75.0	117.4	95.6		2002	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
2.0	5.1	5.1	5.0	5.2	5.4	6.5	2001		66
-	-	-	-	-	-		2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	-	2001		68
0.2	-3.4	-1.4	3.7	-0.9	-		2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-3.6	-3.2	-3.3	-4.5	-2.9	-3.3	-5.1	2001		70
-	-	-	-	-	-		2002	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	-	2001		72
-0.7	-1.7	1.4	1.4	-	3.2		2002	Pertes dans les pipelines	73
-	-5.4	-6.3	-4.2	-5.3	-5.0	-	2001		74
425.7	448.7	457.6	441.4	394.6	433.9		2002	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	75
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	2001		76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Ontario

		Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	336.2	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
2		2001	322.1	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
3	Less field flared and waste	2002	-	-	-	-	-	-
4		2001	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2002	336.2	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
6		2001	322.1	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>336.2</b>	<b>32.9</b>	<b>28.7</b>	<b>31.1</b>	<b>30.8</b>	<b>31.9</b>
10		<b>2001</b>	<b>322.1</b>	<b>35.8</b>	<b>25.5</b>	<b>29.5</b>	<b>24.7</b>	<b>27.4</b>
11	Field disposition and usage	2002	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	-	-	-	-	-	-
16		2001	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2002	-	-	-	-	-	-
20		2001	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2002	336.2	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
22		2001	322.1	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
23	Total disposition	2002	336.2	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
24		2001	322.1	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2002</b>	<b>336.2</b>	<b>32.9</b>	<b>28.7</b>	<b>31.1</b>	<b>30.8</b>	<b>31.9</b>
26		<b>2001</b>	<b>322.1</b>	<b>35.8</b>	<b>25.5</b>	<b>29.5</b>	<b>24.7</b>	<b>27.4</b>
27	Received from distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>336.2</b>	<b>32.9</b>	<b>28.7</b>	<b>31.1</b>	<b>30.8</b>	<b>31.9</b>
34		<b>2001</b>	<b>322.1</b>	<b>35.8</b>	<b>25.5</b>	<b>29.5</b>	<b>24.7</b>	<b>27.4</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld. Lab.	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	336.2	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
46		2001	322.1	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
52		2001	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-
54		2001	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2002</b>	<b>336.2</b>	<b>32.9</b>	<b>28.7</b>	<b>31.1</b>	<b>30.8</b>	<b>31.9</b>
62		<b>2001</b>	<b>322.1</b>	<b>35.8</b>	<b>25.5</b>	<b>29.5</b>	<b>24.7</b>	<b>27.4</b>
63	Exports	2002	-	-	-	-	-	-
64		2001	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	-	-	-	-	-	-
66		2001	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
68		2001	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2002	-	-	-	-	-	-
70		2001	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2002	-	-	-	-	-	-
72		2001	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-	-	-	-	-	-
74		2001	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>336.2</b>	<b>32.9</b>	<b>28.7</b>	<b>31.1</b>	<b>30.8</b>	<b>31.9</b>
76		<b>2001</b>	<b>322.1</b>	<b>35.8</b>	<b>25.5</b>	<b>29.5</b>	<b>24.7</b>	<b>27.4</b>



TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Ontario

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
29.7 27.0	29.6 29.8	32.5 33.3	27.9 26.0	30.6 31.0	30.5 32.1	32.8	2002 2001	Production originale brute	1 2
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3 4
29.7 27.0	29.6 29.8	32.5 33.3	27.9 26.0	30.6 31.0	30.5 32.1	32.8	2002 2001	Production originale nette	5 6
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Moins gaz injecté et stocké	7 8
29.7 27.0	29.6 29.8	32.5 33.3	27.9 26.0	30.6 31.0	30.5 32.1	32.8	2002 2001	Prélèvements nets	9 10
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11 12
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13 14
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Pertes lors de traitement	15 16
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Utilisation dans les usines	17 18
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Rectifications	19 20
29.7 27.0	29.6 29.8	32.5 33.3	27.9 26.0	30.6 31.0	30.5 32.1	32.8	2002 2001	Livraison de gaz marchand	21 22
29.7 27.0	29.6 29.8	32.5 33.3	27.9 26.0	30.6 31.0	30.5 32.1	32.8	2002 2001	Disposition total	23 24
29.7 27.0	29.6 29.8	32.5 33.3	27.9 26.0	30.6 31.0	30.5 32.1	32.8	2002 2001	Total du gaz marchand	25 26
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Destockage par les distributeurs	27 28
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Importations	29 30
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Autres arrivages	31 32
29.7 27.0	29.6 29.8	32.5 33.3	27.9 26.0	30.6 31.0	30.5 32.1	32.8	2002 2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33 34
							Utilisation :		
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Ventes des services - T.-N.-L.	35 36
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Île-Du-Prince-Édouard	37 38
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Nouvelle-Écosse	39 40
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Nouveau-Brunswick	41 42
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Québec	43 44
29.7 27.0	29.6 29.8	32.5 33.3	27.9 26.0	30.6 31.0	30.5 32.1	32.8	2002 2001	- Ontario	45 46
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Manitoba	47 48
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Saskatchewan	49 50
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Alberta	51 52
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Colombie-Britannique	53 54
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Yukon	55 56
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Territoires du Nord-Ouest	57 58
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Nunavut	59 60
29.7 27.0	29.6 29.8	32.5 33.3	27.9 26.0	30.6 31.0	30.5 32.1	32.8	2002 2001	Total des ventes services de gaz	61 62
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Exportations	63 64
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65 66
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67 68
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69 70
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Gaz consommé dans les réseaux	71 72
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pertes dans les pipelines	73 74
29.7 27.0	29.6 29.8	32.5 33.3	27.9 26.0	30.6 31.0	30.5 32.1	32.8	2002 2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75 76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Saskatchewan

		Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	7 650.7	712.2	645.5	710.7	686.0	700.5
2		2001	7 612.4	712.0	633.9	716.3	678.8	708.4
3	Less field flared and waste	2002	491.1	45.2	42.5	48.6	45.9	49.5
4		2001	496.1	44.9	42.0	48.8	45.6	51.3
5	Net new production	2002	7 159.6	667.0	603.0	662.1	640.1	651.0
6		2001	7 116.3	667.1	591.9	667.5	633.2	657.1
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>7 159.6</b>	<b>667.0</b>	<b>603.0</b>	<b>662.1</b>	<b>640.1</b>	<b>651.0</b>
10		<b>2001</b>	<b>7 116.3</b>	<b>667.1</b>	<b>591.9</b>	<b>667.5</b>	<b>633.2</b>	<b>657.1</b>
11	Field disposition and usage	2002	886.8	86.2	71.4	76.6	71.5	68.6
12		2001	895.5	85.6	70.7	76.9	71.4	71.1
13	Gathering system disposition and uses	2002	546.2	79.7	65.3	70.6	66.0	63.0
14		2001	550.3	79.2	64.6	70.8	65.9	65.3
15	- Shrinkage	2002	78.6	8.6	6.8	6.9	5.9	6.5
16		2001	79.3	8.5	6.7	6.9	5.9	6.7
17	- Plant uses	2002	87.0	10.5	10.0	9.5	9.9	9.1
18		2001	87.6	10.4	9.9	9.5	9.9	9.4
19	- Adjustment	2002	- 165.7	-69.1	-38.9	-35.6	-29.3	-11.8
20		2001	- 278.5	-64.0	-43.3	-32.5	-35.0	-30.1
21	Deliveries of marketable gas	2002	5 726.7	551.1	488.4	534.1	516.1	515.6
22		2001	5 782.1	547.4	483.3	535.9	515.1	534.7
23	Total disposition	2002	7 159.6	667.0	603.0	662.1	640.1	651.0
24		2001	7 116.3	667.1	591.9	667.5	633.2	657.1
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2002</b>	<b>5 726.7</b>	<b>551.1</b>	<b>488.4</b>	<b>534.1</b>	<b>516.1</b>	<b>515.6</b>
26		<b>2001</b>	<b>5 782.1</b>	<b>547.4</b>	<b>483.3</b>	<b>535.9</b>	<b>515.1</b>	<b>534.7</b>
27	Received from distributor storage	2002	705.3	172.2	112.4	184.9	84.8	34.6
28		2001	535.6	108.8	217.7	73.3	21.8	20.9
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>6 432.0</b>	<b>723.3</b>	<b>600.8</b>	<b>719.0</b>	<b>600.9</b>	<b>550.2</b>
34		<b>2001</b>	<b>6 317.7</b>	<b>656.2</b>	<b>701.0</b>	<b>609.2</b>	<b>536.9</b>	<b>555.6</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld. Lab.	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	2 501.4	258.4	221.4	251.1	289.5	295.9
46		2001	2 238.3	245.7	250.7	203.2	197.6	168.0
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	1 552.8	272.5	220.3	282.4	156.7	100.0
50		2001	1 391.5	255.2	284.4	207.6	132.2	68.7
51	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
52		2001	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-
54		2001	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2002</b>	<b>4 054.2</b>	<b>530.9</b>	<b>441.7</b>	<b>533.5</b>	<b>446.2</b>	<b>395.9</b>
62		<b>2001</b>	<b>3 629.8</b>	<b>500.9</b>	<b>535.1</b>	<b>410.8</b>	<b>329.8</b>	<b>236.7</b>
63	Exports	2002	16.1	1.6	0.8	1.0	0.6	1.3
64		2001	20.2	0.9	0.8	1.1	0.8	0.9
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	936.2	157.0	149.2	174.0	141.1	27.4
66		2001	1 230.6	105.0	127.1	131.7	115.5	129.8
67	Deliveries to distributor storage	2002	1 126.6	1.2	-	1.4	9.8	126.8
68		2001	1 109.2	21.3	-	20.9	68.6	165.8
69	Line pack fluctuation	2002	1.4	-0.4	-0.3	0.1	0.2	1.0
70		2001	-0.4	-1.3	1.0	-0.5	-1.4	1.0
71	Pipeline Fuel	2002	70.1	7.4	6.3	6.7	5.6	5.5
72		2001	65.0	7.6	6.7	6.9	5.4	5.5
73	Pipeline losses	2002	227.4	25.6	3.1	2.3	-2.6	-7.7
74		2001	263.3	21.8	30.3	38.3	10.2	15.9
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>6 432.0</b>	<b>723.3</b>	<b>600.8</b>	<b>719.0</b>	<b>600.9</b>	<b>550.2</b>
76		<b>2001</b>	<b>6 317.7</b>	<b>656.2</b>	<b>701.0</b>	<b>609.2</b>	<b>536.9</b>	<b>555.6</b>

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Saskatchewan

June	July	August	September	October	November	December		
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnements :								
676.2	696.1	700.3	680.1	718.8	724.3	2002	Production originale brute	1
679.9	697.6	701.0	681.3	711.6	691.6	2001		2
47.7	41.1	43.5	43.6	42.9	40.6	2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
44.1	44.5	44.0	45.5	45.5	39.9	2001		4
628.5	655.0	656.8	636.5	675.9	683.7	2002	Production originale nette	5
635.8	653.1	657.0	635.8	666.1	651.7	2001		6
-	-	-	-	-	-	2002	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	2001		8
628.5	655.0	656.8	636.5	675.9	683.7	2002	Prélèvements nets	9
635.8	653.1	657.0	635.8	666.1	651.7	2001		10
83.2	89.1	85.2	79.4	86.5	89.1	2002	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
85.1	90.9	86.1	81.8	88.3	87.6	2001		12
32.7	36.5	32.7	31.7	34.5	33.5	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
33.5	37.2	33.0	32.7	35.2	32.9	2001		14
7.5	7.9	7.8	6.9	6.9	6.9	2002	- Pertes lors de traitement	15
7.7	8.1	7.9	7.1	7.0	6.8	2001		16
5.1	6.8	6.4	6.8	6.0	6.9	2002	- Utilisation dans les usines	17
5.2	6.9	6.5	7.0	6.1	6.8	2001		18
-3.9	1.0	6.7	4.4	5.2	5.6	2002	- Rectifications	19
-11.2	-14.1	0.2	-15.5	-18.3	-14.7	2001		20
503.9	513.7	518.0	507.3	536.8	541.7	2002	Livraison de gaz marchand	21
515.5	524.1	523.3	522.7	547.8	532.3	2001		22
628.5	655.0	656.8	636.5	675.9	683.7	2002	Disposition total	23
635.8	653.1	657.0	635.8	666.1	651.7	2001		24
503.9	513.7	518.0	507.3	536.8	541.7	2002	Total du gaz marchand	25
515.5	524.1	523.3	522.7	547.8	532.3	2001		26
8.2	0.2	1.9	20.2	35.0	50.9	2002	Destockage par les distributeurs	27
16.6	18.4	16.7	-	14.1	27.3	2001		28
-	-	-	-	-	-	2002	Importations	29
-	-	-	-	-	-	2001		30
-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	2001		32
512.1	513.9	519.9	527.5	571.8	592.6	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
532.1	542.5	540.0	522.7	561.9	559.6	2001		34
Utilisation :								
-	-	-	-	-	-	2002	Ventes des services - T.-N.-L.	35
-	-	-	-	-	-	2001		36
-	-	-	-	-	-	2002	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	2001		38
-	-	-	-	-	-	2002	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	2001		40
-	-	-	-	-	-	2002	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	2001		42
-	-	-	-	-	-	2002	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	2001		44
247.9	83.3	250.1	233.0	219.6	151.2	2002	- Ontario	45
209.5	162.8	161.9	173.1	227.3	238.5	2001		46
-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	2001		48
42.8	33.7	37.5	60.3	154.0	192.6	2002	- Saskatchewan	49
39.0	30.5	33.1	50.2	129.2	161.4	2001		50
-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	2001		52
-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique	53
-	-	-	-	-	-	2001		54
-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	2001		56
-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	2001		58
-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	2001		60
290.7	117.0	287.6	293.3	373.6	343.8	2002	Total des ventes services de gaz	61
248.5	193.3	195.0	223.3	356.5	399.9	2001		62
1.7	2.5	1.0	4.6	0.6	0.4	2002	Exportations	63
0.8	7.0	1.5	2.4	1.0	3.0	2001		64
3.9	-	3.5	37.6	78.4	164.1	2002	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
92.6	93.9	110.0	109.2	117.6	98.2	2001		66
199.7	382.6	173.0	129.9	82.5	19.7	2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
144.8	210.9	213.6	178.7	51.6	33.0	2001		68
1.6	-1.4	-1.5	0.2	0.7	1.2	2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
0.5	-0.1	1.4	-2.7	1.2	0.5	2001		70
6.4	6.0	5.6	6.4	7.0	7.2	2002	Gaz consommé dans les réseaux	71
5.4	5.1	5.1	5.7	5.7	5.9	2001		72
8.1	7.2	50.7	55.5	29.0	56.2	2002	Pertes dans les pipelines	73
39.5	32.4	13.4	0.1	20.3	19.1	2001		74
512.1	513.9	519.9	527.5	571.8	592.6	2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
532.1	542.5	540.0	522.7	561.9	559.6	2001		76



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Alberta

		Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	154 998.4	15 281.4	13 541.3	15 095.1	14 102.9	14 027.3
2		2001	159 391.7	15 752.2	14 226.2	15 033.2	14 259.6	14 705.2
3	Less field flared and waste	2002	1 000.8	98.7	87.6	94.8	87.5	90.5
4		2001	1 290.4	126.8	122.4	126.9	117.8	123.1
5	Net new production	2002	153 997.6	15 182.7	13 453.7	15 000.3	14 015.4	13 936.8
6		2001	158 101.3	15 625.4	14 103.8	14 906.3	14 141.8	14 582.1
7	Less injected and stored	2002	9 145.7	553.7	502.8	533.0	1 047.8	1 276.4
8		2001	11 811.9	539.8	481.8	626.2	1 086.0	1 571.7
9	<b>Net withdrawals</b>	2002	<b>144 851.9</b>	<b>14 629.0</b>	<b>12 950.9</b>	<b>14 467.3</b>	<b>12 967.6</b>	<b>12 660.4</b>
10		2001	<b>146 289.4</b>	<b>15 085.6</b>	<b>13 622.0</b>	<b>14 280.1</b>	<b>13 055.8</b>	<b>13 010.4</b>
11	Field disposition and usage	2002	3 046.8	305.2	270.6	293.7	272.8	275.2
12		2001	2 843.6	264.6	243.9	259.9	255.7	240.4
13	Gathering system disposition and uses	2002	3 287.8	344.7	239.6	301.7	283.6	303.3
14		2001	3 179.8	303.0	254.7	313.6	280.1	262.3
15	- Shrinkage (1)	2002	13 781.3	1 331.0	1 236.5	1 355.1	1 278.0	1 205.0
16		2001	13 322.9	1 315.1	1 022.6	1 305.4	1 085.4	1 199.3
17	- Plant uses (2)	2002	4 744.6	435.5	432.1	469.2	518.1	404.7
18		2001	4 472.1	411.4	383.5	417.2	405.9	416.2
19	- Adjustment	2002	616.0	473.4	364.5	79.1	-4.8	-11.6
20		2001	960.7	435.1	477.3	70.5	69.6	-96.3
21	Deliveries of marketable gas	2002	119 375.4	11 739.2	10 407.6	11 968.5	10 619.9	10 456.8
22		2001	121 510.3	12 356.4	11 240.0	11 913.5	10 959.1	10 988.5
23	Total disposition	2002	144 851.9	14 629.0	12 950.9	14 467.3	12 967.6	12 660.4
24		2001	146 289.4	15 085.6	13 622.0	14 280.1	13 055.8	13 010.4
25	<b>Total marketable gas</b>	2002	<b>119 375.4</b>	<b>11 739.2</b>	<b>10 407.6</b>	<b>11 968.5</b>	<b>10 619.9</b>	<b>10 456.8</b>
26		2001	<b>121 510.3</b>	<b>12 356.4</b>	<b>11 240.0</b>	<b>11 913.5</b>	<b>10 959.1</b>	<b>10 988.5</b>
27	Received from distributor storage	2002	18 032.2	3 221.6	3 077.0	2 473.4	1 321.4	730.0
28		2001	15 338.3	3 829.7	2 986.0	1 617.8	1 215.6	959.3
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2002	<b>137 407.6</b>	<b>14 960.8</b>	<b>13 484.6</b>	<b>14 441.9</b>	<b>11 941.3</b>	<b>11 186.8</b>
34		2001	<b>136 848.6</b>	<b>14 927.1</b>	<b>14 226.0</b>	<b>13 531.3</b>	<b>12 174.7</b>	<b>11 947.8</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	5 111.2	682.9	661.6	634.7	452.3	397.3
44		2001	4 651.2	5 222.1	675.2	584.0	404.0	300.0
45	- Ontario	2002	6 424.1	1 559.4	1 397.0	1 271.1	910.1	242.5
46		2001	6 084.5	1 979.3	1 527.4	1 300.0	646.4	74.4
47	- Manitoba	2002	1 189.2	218.6	171.6	196.0	110.5	78.0
48		2001	1 243.0	241.1	249.4	193.7	111.9	59.3
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	14 577.7	1 838.5	1 562.1	1 851.4	1 516.6	1 164.6
52		2001	15 088.0	2 023.3	2 038.0	1 846.0	1 573.0	1 378.0
53	- British Columbia	2002	466.3	71.5	55.6	87.8	60.5	38.6
54		2001	425.7	51.3	66.2	46.5	43.4	34.1
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2002	<b>27 768.5</b>	<b>4 370.9</b>	<b>3 847.9</b>	<b>4 041.0</b>	<b>3 050.0</b>	<b>1 921.0</b>
62		2001	<b>27 492.4</b>	<b>4 970.2</b>	<b>4 503.3</b>	<b>3 970.2</b>	<b>2 778.7</b>	<b>1 845.8</b>
63	Exports	2002	83 056.9	8 082.9	7 489.5	7 929.1	6 847.7	6 939.6
64		2001	84 305.1	9 154.9	9 361.0	7 811.1	7 263.1	7 031.3
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	14 401.2	1 399.3	1 202.5	1 261.1	1 296.8	1 349.3
66		2001	12 416.5	1 270.0	1 136.5	1 144.3	1 047.8	989.0
67	Deliveries to distributor storage	2002	8 202.7	672.8	597.9	860.3	574.5	869.2
68		2001	8 389.6	99.7	262.3	283.2	811.8	1 754.5
69	Line pack fluctuation	2002	- 218.7	-15.6	-26.1	-30.2	-22.7	-15.0
70		2001	- 110.3	31.0	38.1	30.6	-26.8	-5.6
71	Pipeline Fuel	2002	4 550.9	430.2	395.1	435.7	379.6	407.5
72		2001	4 098.2	456.7	344.7	350.1	286.2	309.6
73	Pipeline losses	2002	- 353.9	20.3	-22.2	-55.1	-184.6	-284.8
74		2001	- 257.1	-2.5	130.0	-70.7	13.9	23.2
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2002	<b>137 407.6</b>	<b>14 960.8</b>	<b>13 484.6</b>	<b>14 441.9</b>	<b>11 941.3</b>	<b>11 186.8</b>
76		2001	<b>136 848.6</b>	<b>14 927.1</b>	<b>14 226.0</b>	<b>13 531.3</b>	<b>12 174.7</b>	<b>11 947.8</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

**TABLÉAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Alberta**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
13 410.1	13 904.3	13 944.7	13 520.3	14 057.8	14 113.2			
14 127.0	14 570.7	14 379.7	13 610.5	14 546.6	14 180.8	14 702.5	2002	Production originale brute
92.3	90.3	92.8	92.6	113.2	60.5		2001	
116.0	117.5	117.2	114.1	108.7	99.9	96.8	2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
13 317.8	13 814.0	13 851.9	13 427.7	13 944.6	14 052.7		2001	
14 011.0	14 453.2	14 262.5	13 496.4	14 437.9	14 080.9	14 605.7	2002	Production originale nette
1 231.9	937.4	691.7	619.9	900.0	851.1		2001	
1 648.8	1 441.2	1 223.2	1 185.2	1 185.2	822.8	731.0	2002	Moins gaz injecté et stocké
12 085.9	12 876.6	13 160.2	12 807.8	13 044.6	13 201.6		2001	
12 362.2	13 012.0	13 039.3	12 311.2	13 252.7	13 258.1	13 874.7	2002	Prélèvements nets
265.3	266.5	270.4	260.6	281.9	284.6		2001	
229.8	268.7	277.3	245.3	282.9	275.1	296.6	2002	Emploi et utilisation sur les chantiers
242.9	300.4	283.3	261.6	347.0	352.7		2001	
258.6	295.2	270.8	252.3	348.2	341.0	335.8	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs
1 141.2	1 277.0	1 340.0	1 258.8	1 074.1	1 284.6		2001	
1 202.9	1 282.8	1 311.8	1 019.4	1 336.4	1 241.8	1 251.1	2002	- Pertes lors de traitement (1)
402.7	421.6	395.7	404.9	435.4	424.7		2001	
419.9	391.9	394.7	383.8	437.0	410.6	418.4	2002	- Utilisation dans les usines (2)
-47.2	91.7	93.2	59.3	-210.0	-271.6		2001	
-146.7	-9.9	56.3	231.2	-359.8	233.4	407.5	2002	- Rectifications
10 081.0	10 519.4	10 777.6	10 562.6	11 116.2	11 126.6		2001	
10 397.7	10 783.3	10 728.4	10 179.2	11 208.0	10 756.2	11 165.3	2002	Livraison de gaz marchand
12 085.9	12 876.6	13 160.2	12 807.8	13 044.6	13 201.6		2001	
12 362.2	13 012.0	13 039.3	12 311.2	13 252.7	13 258.1	13 874.7	2002	Disposition total
10 081.0	10 519.4	10 777.6	10 562.6	11 116.2	11 126.6		2001	
10 397.7	10 783.3	10 728.4	10 179.2	11 208.0	10 756.2	11 165.3	2002	Total du gaz marchand
837.8	1 286.5	811.8	849.7	1 451.6	1 971.4		2001	
784.1	820.6	995.2	414.8	587.8	1 127.4	1 263.2	2002	Destockage par les distributeurs
-	-	-	-	-	-		2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	2001	
10 918.8	11 805.9	11 589.4	11 412.3	12 567.8	13 098.0		2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
11 181.8	11 603.9	11 723.6	10 594.0	11 795.8	11 883.6	12 428.5	2001	
-	-	-	-	-	-		2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes des services - T.-N.-L.
-	-	-	-	-	-		2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-		2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-		2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouveau-Brunswick
309.0	296.5	300.8	317.1	487.6	571.4		2002	
277.7	270.8	271.5	304.7	433.3	507.7	570.9	2001	- Québec
18.3	158.3	8.6	10.1	221.2	627.5		2002	
19.8	17.2	27.3	14.9	34.7	443.1	859.2	2001	- Ontario
41.3	23.8	28.1	40.3	121.2	159.8		2002	
43.0	38.0	36.1	44.4	107.3	118.8	191.4	2001	- Manitoba
-	-	-	-	-	-		2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan
915.3	858.8	949.9	1 017.6	1 409.0	1 493.9		2002	
905.7	909.3	884.1	893.5	1 249.0	1 388.1	1 736.3	2001	- Alberta
21.9	8.6	13.0	18.6	26.6	63.6		2002	
22.7	17.8	12.0	21.8	39.4	70.5	93.5	2001	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-		2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon
-	-	-	-	-	-		2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-		2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut
1 305.8	1 346.0	1 300.4	1 403.7	2 265.6	2 916.2		2002	Total des ventes services de gaz
1 268.9	1 253.1	1 231.0	1 279.3	1 863.7	2 528.2	3 451.3	2001	
7 004.5	7 625.7	7 787.7	7 659.3	7 820.6	7 870.3		2002	
7 216.6	7 898.6	8 040.3	6 900.7	7 668.2	7 290.6	7 249.8	2001	Exportations
1 236.5	1 394.5	1 276.5	1 255.3	1 367.4	1 362.0		2002	
947.7	1 044.5	1 202.3	1 068.8	1 322.1	1 243.5	1 276.9	2001	Ventes directes (excluant services de gaz)
1 005.9	881.9	837.4	820.1	533.2	549.5		2002	
1 503.7	1 044.3	912.7	798.5	430.4	488.5	162.8	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-31.2	-36.1	-38.2	-1.0	7.6	-10.2		2002	
-67.7	-51.2	-11.3	-23.1	-3.6	-20.7	-4.8	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
406.8	493.4	446.1	414.9	387.5	354.1		2002	
352.1	434.2	439.0	408.5	384.7	332.4	333.2	2001	Gaz consommé dans les réseaux
-9.5	100.5	-20.5	-140.0	185.9	56.1		2002	
-39.5	-19.6	-90.4	161.3	130.3	21.1	-40.7	2001	Pertes dans les pipelines
10 918.8	11 805.9	11 589.4	11 412.3	12 567.8	13 098.0		2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
11 181.8	11 603.9	11 723.6	10 594.0	11 795.8	11 883.6	12 428.5	2001	

compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.  
compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, British Columbia

		Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	28 874.7	2 585.1	2 404.2	2 793.4	2 761.7	2 840.4
2		2001	26 376.7	2 202.5	2 020.6	2 217.8	2 331.5	2 446.7
3	Less field flared and waste	2002	97.9	8.3	7.4	8.9	9.5	5.8
4		2001	121.8	15.0	10.6	17.5	9.2	12.3
5	Net new production	2002	28 776.8	2 576.8	2 396.8	2 784.5	2 752.2	2 834.6
6		2001	26 254.9	2 187.5	2 010.0	2 200.3	2 322.3	2 434.4
7	Less injected and stored	2002	4.0	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2002	<b>28 772.8</b>	<b>2 576.8</b>	<b>2 396.8</b>	<b>2 784.5</b>	<b>2 752.2</b>	<b>2 834.6</b>
10		2001	<b>26 254.9</b>	<b>2 187.5</b>	<b>2 010.0</b>	<b>2 200.3</b>	<b>2 322.3</b>	<b>2 434.4</b>
11	Field disposition and usage	2002	819.7	80.0	69.1	76.2	76.1	69.9
12		2001	769.7	73.1	68.1	67.3	70.3	72.7
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	2 003.3	208.1	178.6	196.3	187.6	187.6
16		2001	2 240.7	198.8	217.5	212.6	210.8	203.1
17	- Plant uses	2002	763.3	75.8	47.4	56.9	63.9	78.2
18		2001	688.8	66.7	67.7	63.2	59.7	63.8
19	- Adjustment	2002	- 329.7	- 119.0	- 48.0	169.7	- 76.7	- 28.0
20		2001	- 489.7	- 678.5	19.3	- 19.1	- 137.4	- 2.3
21	Deliveries of marketable gas	2002	25 516.2	2 331.9	2 149.7	2 285.4	2 501.3	2 526.9
22		2001	23 045.4	1 829.6	1 652.0	1 876.3	2 118.9	2 097.1
23	Total disposition	2002	28 772.8	2 576.8	2 396.8	2 784.5	2 752.2	2 834.6
24		2001	26 254.9	2 187.5	2 010.0	2 200.3	2 322.3	2 434.4
25	<b>Total marketable gas</b>	2002	<b>25 516.2</b>	<b>2 331.9</b>	<b>2 149.7</b>	<b>2 285.4</b>	<b>2 501.3</b>	<b>2 526.9</b>
26		2001	<b>23 045.4</b>	<b>1 829.6</b>	<b>1 652.0</b>	<b>1 876.3</b>	<b>2 118.9</b>	<b>2 097.1</b>
27	Received from distributor storage	2002	1 649.6	209.2	212.0	210.7	104.0	133.3
28		2001	1 811.5	284.0	287.5	206.6	223.7	191.4
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2002	<b>27 165.8</b>	<b>2 541.1</b>	<b>2 361.7</b>	<b>2 496.1</b>	<b>2 605.3</b>	<b>2 660.2</b>
34		2001	<b>24 856.9</b>	<b>2 113.6</b>	<b>1 939.5</b>	<b>2 082.9</b>	<b>2 342.6</b>	<b>2 288.5</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	1 009.3	126.0	123.4	131.8	130.3	147.0
46		2001	1 261.0	123.2	129.2	126.2	116.5	117.5
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	4 881.7	456.9	450.1	487.0	428.3	383.4
52		2001	3 377.2	162.5	132.2	148.4	235.3	259.9
53	- British Columbia	2002	1 721.0	340.1	280.6	328.7	142.7	82.7
54		2001	1 468.4	329.4	296.5	248.1	155.6	53.1
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2002	<b>7 612.0</b>	<b>923.0</b>	<b>854.1</b>	<b>947.5</b>	<b>701.3</b>	<b>613.1</b>
62		2001	<b>6 106.6</b>	<b>615.1</b>	<b>557.9</b>	<b>522.7</b>	<b>507.4</b>	<b>430.5</b>
63	Exports	2002	10 796.3	961.0	1 097.9	1 042.4	973.2	946.1
64		2001	10 626.7	956.7	891.3	1 092.8	875.1	997.6
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	4 170.4	415.7	379.5	452.9	434.1	383.4
66		2001	4 358.8	353.3	410.3	402.2	389.4	394.4
67	Deliveries to distributor storage	2002	4 445.7	9.3	38.2	18.8	465.6	732.6
68		2001	2 686.0	-	1.4	-	297.8	444.7
69	Line pack fluctuation	2002	- 0.3	1.4	- 3.9	0.6	5.6	- 2.8
70		2001	67.3	4.3	3.9	51.9	- 1.9	1.0
71	Pipeline Fuel	2002	491.5	87.1	52.2	56.5	39.0	31.7
72		2001	688.6	89.8	182.5	87.6	72.9	37.0
73	Pipeline losses	2002	- 349.8	143.6	- 56.3	- 22.6	- 13.5	- 43.9
74		2001	322.9	94.4	- 107.8	- 74.3	201.0	- 16.7
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2002	<b>27 165.8</b>	<b>2 541.1</b>	<b>2 361.7</b>	<b>2 496.1</b>	<b>2 605.3</b>	<b>2 660.2</b>
76		2001	<b>24 856.9</b>	<b>2 113.6</b>	<b>1 939.5</b>	<b>2 082.9</b>	<b>2 342.6</b>	<b>2 288.5</b>



**TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Colombie-Britannique**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnements :								
2 696.3	2 741.7	2 444.7	2 424.8	2 670.7	2 511.7	2 543.1	2002	Production originale brute
2 315.7	2 617.3	2 624.8	2 494.2	2 599.2	2 506.4	2 543.1	2001	
10.0	8.4	12.4	8.7	7.4	11.1	8.6	2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
12.6	10.3	9.9	7.1	8.6	8.7	8.6	2001	
2 686.3	2 733.3	2 432.3	2 416.1	2 663.3	2 500.6	2 543.5	2002	Production originale nette
2 303.1	2 607.0	2 614.9	2 487.1	2 590.6	2 497.7	2 543.5	2001	
-	4.0	-	-	-	-	-	2002	Moins gaz injecté et stocké
-	-	-	-	-	-	-	2001	
2 686.3	2 729.3	2 432.3	2 416.1	2 663.3	2 500.6	2 543.5	2002	Prélèvements nets
2 303.1	2 607.0	2 614.9	2 487.1	2 590.6	2 497.7	2 543.5	2001	
73.1	75.8	69.6	75.7	77.4	76.8	72.3	2002	Emploi et utilisation sur les chantiers
63.4	71.6	71.8	70.6	68.5	72.3	72.3	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	
182.3	154.6	154.5	147.7	218.7	187.3	204.9	2002	- Pertes lors de traitement
169.7	209.8	197.9	199.9	215.7	204.9	204.9	2001	
69.5	78.0	77.9	65.2	75.9	74.6	54.7	2002	- Utilisation dans les usines
56.4	59.9	66.5	69.2	61.0	54.7	54.7	2001	
-24.2	-29.3	-19.8	-15.5	-71.5	-67.4	-	2002	- Rectifications
32.7	-106.0	-88.9	-69.2	-61.5	-62.0	-188.8	2001	
2 385.6	2 450.2	2 150.1	2 143.0	2 362.8	2 229.3	2 391.4	2002	Livraison de gaz marchand
1 980.9	2 371.7	2 367.6	2 216.6	2 306.9	2 227.8	2 391.4	2001	
2 686.3	2 729.3	2 432.3	2 416.1	2 663.3	2 500.6	2 543.5	2002	Disposition total
2 303.1	2 607.0	2 614.9	2 487.1	2 590.6	2 497.7	2 543.5	2001	
2 385.6	2 450.2	2 150.1	2 143.0	2 362.8	2 229.3	2 391.4	2002	Total du gaz marchand
1 980.9	2 371.7	2 367.6	2 216.6	2 306.9	2 227.8	2 391.4	2001	
151.3	154.4	101.7	68.8	97.5	206.7	306.9	2002	Destockage par les distributeurs
148.9	86.1	54.7	44.3	62.1	222.2	306.9	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	2001	
2 536.9	2 604.6	2 251.8	2 211.8	2 460.3	2 436.0	2 698.3	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
2 129.8	2 457.8	2 422.3	2 260.9	2 369.0	2 450.0	2 698.3	2001	
Utilisation :								
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes des services - T.-N.-L.
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	2001	
138.5	56.5	-	1.8	20.0	134.0	137.1	2002	- Ontario
114.8	57.6	98.1	96.1	150.0	131.8	137.1	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2001	
368.4	367.6	420.8	433.9	588.2	497.1	431.0	2002	- Alberta
333.2	454.6	378.3	363.1	447.2	462.5	431.0	2001	
18.1	20.9	19.6	69.6	174.7	243.3	280.4	2002	- Colombie-Britannique
52.3	-	-	4.5	131.5	197.4	280.4	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	2001	
525.0	445.0	440.4	505.3	782.9	874.4	848.5	2002	Total des ventes services de gaz
500.3	512.2	476.4	463.7	728.7	791.7	848.5	2001	
967.5	897.1	950.9	930.4	1 071.2	958.6	931.4	2002	Exportations
763.6	1 070.8	1 010.8	997.3	1 045.7	925.0	931.4	2001	
295.3	324.2	322.9	352.1	399.7	410.6	413.0	2002	Ventes directes (excluant services de gaz)
401.6	267.7	415.5	402.1	446.9	475.4	413.0	2001	
824.3	938.6	659.5	471.0	170.7	117.1	306.6	2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
360.2	527.5	419.7	358.1	66.5	210.1	306.6	2001	
2.2	-5.8	0.7	-4.4	2.0	4.1	7.2	2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
2.2	2.0	4.7	-0.3	-1.0	0.5	7.2	2001	
24.4	28.6	26.5	27.0	42.9	75.6	59.9	2002	Gaz consommé dans les réseaux
26.4	35.5	33.1	31.2	47.0	45.6	59.9	2001	
-101.8	-23.1	-149.1	-69.6	-9.1	-4.4	131.7	2002	Pertes dans les pipelines
75.5	42.1	62.1	8.8	35.2	1.7	131.7	2001	
2 536.9	2 604.6	2 251.8	2 211.8	2 460.3	2 436.0	2 698.3	2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
2 129.8	2 457.8	2 422.3	2 260.9	2 369.0	2 450.0	2 698.3	2001	

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Yukon

		Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	342.0	36.5	31.9	34.1	33.3	33.2
2		2001	438.2	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
3	Less field flared and waste	2002	0.9	0.1	-	0.1	0.1	0.1
4		2001	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2002	341.1	36.4	31.9	34.0	33.2	33.1
6		2001	438.2	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2002	341.1	36.4	31.9	34.0	33.2	33.1
10		2001	438.2	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
11	Field disposition and usage	2002	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	56.9	6.1	5.4	5.7	5.6	5.6
16		2001	72.8	7.6	7.1	7.2	6.7	6.8
17	- Plant uses	2002	18.7	1.9	1.7	1.7	1.4	1.4
18		2001	19.3	2.1	2.2	2.0	1.4	1.2
19	- Adjustment	2002	-	-	-	-	-	-
20		2001	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2002	265.5	28.4	24.8	26.6	26.2	26.1
22		2001	346.1	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
23	Total disposition	2002	341.1	36.4	31.9	34.0	33.2	33.1
24		2001	438.2	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
25	<b>Total marketable gas</b>	2002	<b>265.5</b>	<b>28.4</b>	<b>24.8</b>	<b>26.6</b>	<b>26.2</b>	<b>26.1</b>
26		2001	<b>346.1</b>	<b>36.5</b>	<b>33.8</b>	<b>34.9</b>	<b>32.2</b>	<b>32.9</b>
27	Received from distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2002	<b>265.5</b>	<b>28.4</b>	<b>24.8</b>	<b>26.6</b>	<b>26.2</b>	<b>26.1</b>
34		2001	<b>346.1</b>	<b>36.5</b>	<b>33.8</b>	<b>34.9</b>	<b>32.2</b>	<b>32.9</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld. Lab.	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	-	-	-	-	-	-
46		2001	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
52		2001	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	265.5	28.4	24.8	26.6	26.2	26.1
54		2001	346.1	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2002	<b>265.5</b>	<b>28.4</b>	<b>24.8</b>	<b>26.6</b>	<b>26.2</b>	<b>26.1</b>
62		2001	<b>346.1</b>	<b>36.5</b>	<b>33.8</b>	<b>34.9</b>	<b>32.2</b>	<b>32.9</b>
63	Exports	2002	-	-	-	-	-	-
64		2001	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	-	-	-	-	-	-
66		2001	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
68		2001	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2002	-	-	-	-	-	-
70		2001	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2002	-	-	-	-	-	-
72		2001	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-	-	-	-	-	-
74		2001	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2002	<b>265.5</b>	<b>28.4</b>	<b>24.8</b>	<b>26.6</b>	<b>26.2</b>	<b>26.1</b>
76		2001	<b>346.1</b>	<b>36.5</b>	<b>33.8</b>	<b>34.9</b>	<b>32.2</b>	<b>32.9</b>

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Yukon

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
Millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
								<b>Approvisionnement :</b>	
31.6	32.6	29.5	21.0	29.9	28.4		2002	Production originale brute	1
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	37.0	2001		2
0.1	-	0.1	0.1	0.1	0.1		2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
-	-	-	-	-	-	0.1	2001		4
31.5	32.6	29.4	20.9	29.8	28.3		2002	Production originale nette	5
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	36.9	2001		6
-	-	-	-	-	-		2002	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	2001		8
<b>31.5</b>	<b>32.6</b>	<b>29.4</b>	<b>20.9</b>	<b>29.8</b>	<b>28.3</b>		<b>2002</b>	<b>Prélèvements nets</b>	<b>9</b>
<b>35.3</b>	<b>40.3</b>	<b>38.1</b>	<b>35.9</b>	<b>37.8</b>	<b>36.2</b>	<b>36.9</b>	<b>2001</b>		<b>10</b>
-	-	-	-	-	-		2002	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
-	-	-	-	-	-	-	2001		12
-	-	-	-	-	-		2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	2001		14
5.4	5.4	4.7	3.4	4.9	4.7		2002	- Pertes lors de traitement	15
5.9	6.1	6.7	6.2	6.4	6.1	6.2	2001		16
1.1	1.6	2.7	1.6	1.7	1.9		2002	- Utilisation dans les usines	17
2.2	2.2	1.1	1.1	1.9	1.9	2.1	2001		18
-	-	-	-	-	-		2002	- Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	-	2001		20
25.0	25.6	22.0	15.9	23.2	21.7		2002	Livraison de gaz marchand	21
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2001		22
31.5	32.6	29.4	20.9	29.8	28.3		2002	Disposition total	23
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	36.9	2001		24
<b>25.0</b>	<b>25.6</b>	<b>22.0</b>	<b>15.9</b>	<b>23.2</b>	<b>21.7</b>		<b>2002</b>	<b>Total du gaz marchand</b>	<b>25</b>
<b>27.2</b>	<b>32.0</b>	<b>30.3</b>	<b>28.6</b>	<b>29.5</b>	<b>28.2</b>	<b>28.6</b>	<b>2001</b>		<b>26</b>
-	-	-	-	-	-		2002	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	-	2001		28
-	-	-	-	-	-		2002	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	2001		30
-	-	-	-	-	-		2002	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	2001		32
<b>25.0</b>	<b>25.6</b>	<b>22.0</b>	<b>15.9</b>	<b>23.2</b>	<b>21.7</b>		<b>2002</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	<b>33</b>
<b>27.2</b>	<b>32.0</b>	<b>30.3</b>	<b>28.6</b>	<b>29.5</b>	<b>28.2</b>	<b>28.6</b>	<b>2001</b>		<b>34</b>
								<b>Utilisation :</b>	
-	-	-	-	-	-		2002	Ventes des services - T.-N.-L.	35
-	-	-	-	-	-	-	2001		36
-	-	-	-	-	-		2002	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	2001		38
-	-	-	-	-	-		2002	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	2001		40
-	-	-	-	-	-		2002	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	2001		42
-	-	-	-	-	-		2002	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	2001		44
-	-	-	-	-	-		2002	- Ontario	45
-	-	-	-	-	-	-	2001		46
-	-	-	-	-	-		2002	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	2001		48
-	-	-	-	-	-		2002	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	2001		50
-	-	-	-	-	-		2002	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	2001		52
25.0	25.6	22.0	15.9	23.2	21.7		2002	- Colombie-Britannique	53
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2001		54
-	-	-	-	-	-		2002	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	2001		56
-	-	-	-	-	-		2002	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	2001		58
-	-	-	-	-	-		2002	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	2001		60
<b>25.0</b>	<b>25.6</b>	<b>22.0</b>	<b>15.9</b>	<b>23.2</b>	<b>21.7</b>		<b>2002</b>	<b>Total des ventes services de gaz</b>	<b>61</b>
<b>27.2</b>	<b>32.0</b>	<b>30.3</b>	<b>28.6</b>	<b>29.5</b>	<b>28.2</b>	<b>28.6</b>	<b>2001</b>		<b>62</b>
-	-	-	-	-	-		2002	Exportations	63
-	-	-	-	-	-	-	2001		64
-	-	-	-	-	-		2002	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	-	2001		66
-	-	-	-	-	-		2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	-	2001		68
-	-	-	-	-	-		2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-	-	-	-	-	-	2001		70
-	-	-	-	-	-		2002	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	-	2001		72
-	-	-	-	-	-		2002	Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	-	2001		74
<b>25.0</b>	<b>25.6</b>	<b>22.0</b>	<b>15.9</b>	<b>23.2</b>	<b>21.7</b>		<b>2002</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	<b>75</b>
<b>27.2</b>	<b>32.0</b>	<b>30.3</b>	<b>28.6</b>	<b>29.5</b>	<b>28.2</b>	<b>28.6</b>	<b>2001</b>		<b>76</b>



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Northwest Territories

		Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	1 111.3	126.3	119.1	102.8	106.4	106.4
2		2001	1 355.1	113.1	108.5	115.8	116.9	123.3
3	Less field flared and waste	2002	4.3	0.4	0.3	0.3	0.3	0.5
4		2001	3.3	0.3	0.2	0.3	0.3	0.4
5	Net new production	2002	1 107.0	125.9	118.8	102.5	106.1	105.9
6		2001	1 351.8	112.8	108.3	115.5	116.6	122.9
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2002	<b>1 107.0</b>	<b>125.9</b>	<b>118.8</b>	<b>102.5</b>	<b>106.1</b>	<b>105.9</b>
10		2001	<b>1 351.8</b>	<b>112.8</b>	<b>108.3</b>	<b>115.5</b>	<b>116.6</b>	<b>122.9</b>
11	Field disposition and usage	2002	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	162.3	21.7	21.0	16.8	15.4	15.2
16		2001	239.2	20.0	19.0	20.3	20.0	21.6
17	- Plant uses	2002	99.6	12.0	11.1	11.2	11.3	8.4
18		2001	111.3	9.9	9.6	10.7	9.0	9.9
19	- Adjustment	2002	-	-	-	-	-	-
20		2001	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2002	845.1	92.2	86.7	74.5	79.4	82.3
22		2001	1 001.3	82.9	79.7	84.5	87.6	91.4
23	Total disposition	2002	1 107.0	125.9	118.8	102.5	106.1	105.9
24		2001	1 351.8	112.8	108.3	115.5	116.6	122.9
25	<b>Total marketable gas</b>	2002	<b>845.1</b>	<b>92.2</b>	<b>86.7</b>	<b>74.5</b>	<b>79.4</b>	<b>82.3</b>
26		2001	<b>1 001.3</b>	<b>82.9</b>	<b>79.7</b>	<b>84.5</b>	<b>87.6</b>	<b>91.4</b>
27	Received from distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2002	<b>845.1</b>	<b>92.2</b>	<b>86.7</b>	<b>74.5</b>	<b>79.4</b>	<b>82.3</b>
34		2001	<b>1 001.3</b>	<b>82.9</b>	<b>79.7</b>	<b>84.5</b>	<b>87.6</b>	<b>91.4</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	-	-	-	-	-	-
46		2001	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
52		2001	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	770.4	85.7	81.1	68.3	74.0	76.0
54		2001	917.4	74.8	72.7	77.8	79.9	83.1
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	74.7	6.5	5.6	6.2	5.4	6.3
58		2001	83.9	8.1	7.0	6.7	7.7	8.3
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2002	<b>845.1</b>	<b>92.2</b>	<b>86.7</b>	<b>74.5</b>	<b>79.4</b>	<b>82.3</b>
62		2001	<b>1 001.3</b>	<b>82.9</b>	<b>79.7</b>	<b>84.5</b>	<b>87.6</b>	<b>91.4</b>
63	Exports	2002	-	-	-	-	-	-
64		2001	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	-	-	-	-	-	-
66		2001	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
68		2001	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2002	-	-	-	-	-	-
70		2001	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2002	-	-	-	-	-	-
72		2001	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-	-	-	-	-	-
74		2001	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2002	<b>845.1</b>	<b>92.2</b>	<b>86.7</b>	<b>74.5</b>	<b>79.4</b>	<b>82.3</b>
76		2001	<b>1 001.3</b>	<b>82.9</b>	<b>79.7</b>	<b>84.5</b>	<b>87.6</b>	<b>91.4</b>

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Territoires du Nord-Ouest

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
97.8	105.5	95.6	72.0	97.7	81.7			
90.6	132.0	137.4	132.8	143.9	140.8	117.7	2002	Production originale brute
0.4	0.3	0.5	0.4	0.4	0.5		2001	
0.2	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
							2001	
97.4	105.2	95.1	71.6	97.3	81.2		2002	Production originale nette
90.4	131.6	137.1	132.5	143.6	140.5	117.3	2001	
-	-	-	-	-	-		2002	Moins gaz injecté et stocké
-	-	-	-	-	-	-	2001	
97.4	105.2	95.1	71.6	97.3	81.2		2002	Prélèvements nets
90.4	131.6	137.1	132.5	143.6	140.5	117.3	2001	
-	-	-	-	-	-		2002	Emploi et utilisation sur les chantiers
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-		2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	
13.5	14.6	12.6	7.5	13.2	10.8		2002	- Pertes lors de traitement
14.9	24.1	25.2	24.1	25.4	24.6	19.0	2001	
8.8	9.1	8.4	5.8	7.6	5.9		2002	- Utilisation dans les usines
9.0	9.4	11.4	9.6	10.5	12.3	11.9	2001	
-	-	-	-	-	-		2002	- Rectifications
-	-	-	-	-	-	-	2001	
75.1	81.5	74.1	58.3	76.5	64.5		2002	Livraison de gaz marchand
66.5	98.1	100.5	98.8	107.7	103.6	86.4	2001	
97.4	105.2	95.1	71.6	97.3	81.2		2002	Disposition total
90.4	131.6	137.1	132.5	143.6	140.5	117.3	2001	
75.1	81.5	74.1	58.3	76.5	64.5		2002	Total du gaz marchand
66.5	98.1	100.5	98.8	107.7	103.6	86.4	2001	
-	-	-	-	-	-		2002	Destockage par les distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-		2002	Importations
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-		2002	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	2001	
75.1	81.5	74.1	58.3	76.5	64.5		2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
66.5	98.1	100.5	98.8	107.7	103.6	86.4	2001	
Utilisation :								
-	-	-	-	-	-		2002	Ventes des services - T.-N.-L.
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-		2002	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-		2002	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-		2002	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-		2002	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-		2002	- Ontario
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-		2002	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-		2002	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-		2002	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	2001	
68.5	74.0	67.0	49.7	68.9	57.2		2002	- Colombie-Britannique
58.6	89.8	93.1	91.5	99.8	96.3	79.4	2001	
-	-	-	-	-	-		2002	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	2001	
6.6	7.5	7.1	8.6	7.6	7.3		2002	- Territoires du Nord-Ouest
7.9	8.3	7.4	7.3	7.9	7.3	7.0	2001	
-	-	-	-	-	-		2002	- Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	2001	
75.1	81.5	74.1	58.3	76.5	64.5		2002	Total des ventes services de gaz
66.5	98.1	100.5	98.8	107.7	103.6	86.4	2001	
-	-	-	-	-	-		2002	Exportations
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-		2002	Ventes directes (excluant services de gaz)
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-		2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-		2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-		2002	Gaz consommé dans les réseaux
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-		2002	Pertes dans les pipelines
-	-	-	-	-	-	-	2001	
75.1	81.5	74.1	58.3	76.5	64.5		2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
66.5	98.1	100.5	98.8	107.7	103.6	86.4	2001	

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Foreign

			Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	2002	-	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-	-
3	Less field flared and waste	2002	-	-	-	-	-	-	-
4		2001	-	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2002	-	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2002</b>	-	-	-	-	-	-	-
10		<b>2001</b>	-	-	-	-	-	-	-
11	Field disposition and usage	2002	-	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	-	-	-	-	-	-	-
16		2001	-	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2002	-	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2002	-	-	-	-	-	-	-
20		2001	-	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2002	-	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2002	-	-	-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-	-
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2002</b>	-	-	-	-	-	-	-
26		<b>2001</b>	-	-	-	-	-	-	-
27	Received from distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	3 038.5	-	256.9	344.2	289.6	173.7	281.6
30		2001	3 540.9	3 910.4	212.3	283.2	461.5	452.0	421.7
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>3 038.5</b>	<b>-</b>	<b>256.9</b>	<b>344.2</b>	<b>289.6</b>	<b>173.7</b>	<b>281.6</b>
34		<b>2001</b>	<b>3 540.9</b>	<b>3 910.4</b>	<b>212.3</b>	<b>283.2</b>	<b>461.5</b>	<b>452.0</b>	<b>421.7</b>
<b>Disposition :</b>									
35	Utility sales - Nfld. Lab.	2002	-	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	2 562.6	-	256.9	344.2	289.6	173.7	281.6
46		2001	2 819.1	3 188.6	212.3	283.2	461.5	452.0	311.4
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-	-
52		2001	-	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-	-
54		2001	-	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2002</b>	<b>2 562.6</b>	<b>-</b>	<b>256.9</b>	<b>344.2</b>	<b>289.6</b>	<b>173.7</b>	<b>281.6</b>
62		<b>2001</b>	<b>2 819.1</b>	<b>3 188.6</b>	<b>212.3</b>	<b>283.2</b>	<b>461.5</b>	<b>452.0</b>	<b>311.4</b>
63	Exports	2002	-	-	-	-	-	-	-
64		2001	-	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	-	-	-	-	-	-	-
66		2001	-	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2002	475.9	-	-	-	-	-	-
68		2001	721.8	721.8	-	-	-	-	110.3
69	Line pack fluctuation	2002	-	-	-	-	-	-	-
70		2001	-	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2002	-	-	-	-	-	-	-
72		2001	-	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-	-	-	-	-	-	-
74		2001	-	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>3 038.5</b>	<b>-</b>	<b>256.9</b>	<b>344.2</b>	<b>289.6</b>	<b>173.7</b>	<b>281.6</b>
76		<b>2001</b>	<b>3 540.9</b>	<b>3 910.4</b>	<b>212.3</b>	<b>283.2</b>	<b>461.5</b>	<b>452.0</b>	<b>421.7</b>



TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Étranger

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
-	-	-	-	-	-	-	2002	Approvisionnements : Production originale brute 1
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	2
-	-	-	-	-	-	-	2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	4
-	-	-	-	-	-	-	2002	Production originale nette 5
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Moins gaz injecté et stocké 7
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	8
-	-	-	-	-	-	-	2002	Prélèvements nets 9
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	10
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	12
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	14
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Pertes lors de traitement 15
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	16
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Utilisation dans les usines 17
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	18
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Rectifications 19
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	20
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraison de gaz marchand 21
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	22
-	-	-	-	-	-	-	2002	Disposition total 23
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	24
-	-	-	-	-	-	-	2002	Total du gaz marchand 25
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	26
-	-	-	-	-	-	-	2002	Destockage par les distributeurs 27
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	28
251.4	221.7	121.3	202.4	159.6	736.1		2002	Importations 29
279.3	287.4	219.5	295.0	335.9	293.1	369.5	- 2001	30
-	-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages 31
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	32
251.4	221.7	121.3	202.4	159.6	736.1		2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33
279.3	287.4	219.5	295.0	335.9	293.1	369.5	- 2001	34
-	-	-	-	-	-	-	2002	Utilisation : Ventes des services - T.-N.-L. 35
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	36
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Île-Du-Prince-Édouard 37
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	38
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouvelle-Écosse 39
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	40
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouveau-Brunswick 41
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	42
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec 43
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	44
125.1	120.2	102.2	129.4	159.6	580.1		2002	- Ontario 45
122.0	94.2	117.8	135.7	335.9	293.1	369.5	- 2001	46
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba 47
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	48
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan 49
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	50
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta 51
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	52
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique 53
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	54
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon 55
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	56
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest 57
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	58
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut 59
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	60
125.1	120.2	102.2	129.4	159.6	580.1		2002	Total des ventes services de gaz 61
122.0	94.2	117.8	135.7	335.9	293.1	369.5	- 2001	62
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportations 63
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	64
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes directes (excluant services de gaz) 65
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	66
126.3	101.5	19.1	73.0	-	156.0		2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
157.3	193.2	101.7	159.3	-	-	-	- 2001	68
-	-	-	-	-	-	-	2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	70
-	-	-	-	-	-	-	2002	Gaz consommé dans les réseaux 71
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	72
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes dans les pipelines 73
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	74
251.4	221.7	121.3	202.4	159.6	736.1		2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75
279.3	287.4	219.5	295.0	335.9	293.1	369.5	- 2001	76

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 2001 - 2002

			Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			Millions of cubic metres - millions de mètres cubes						
<b>Gas use - Reprocessing</b>									
01	Shrinkage (1)	2002	3 700.4		354.0	354.6	376.0	338.3	281.8
02		2001	3 215.0	3 536.8	333.5	139.1	341.8	296.6	290.4
03	Flared (2)	2002	4.7		0.4	0.2	0.2	0.3	0.2
04		2001	3.3	3.7	0.1	0.1	0.2	0.6	0.4
05	Plant Fuel (2)	2002	466.4		48.1	38.9	44.4	128.8	19.5
06		2001	346.4	378.5	40.1	16.6	40.3	36.1	29.5
			Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Propane</b>									
07	Nova Scotia	2002	223.4		15.7	15.3	17.0	15.7	21.9
08		2001	179.0	191.0	8.5	9.1	12.7	14.2	21.1
09	Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-	-
10		2001	-	-	-	-	-	-	-
11	Saskatchewan	2002	34.7		3.7	3.3	1.9	3.4	3.6
12		2001	38.2	41.7	3.5	3.4	3.5	3.5	2.7
13	Alberta	2002	7 417.8		789.2	713.7	696.9	671.5	667.5
14		2001	8 537.7	9 471.5	836.0	784.7	786.4	698.8	719.0
15	British Columbia	2002	339.5		35.5	33.5	29.4	26.3	29.5
16		2001	423.7	461.2	36.7	34.1	40.3	38.0	41.1
17	Canada	2002	8 015.4		844.1	765.8	745.2	716.9	722.5
18		2001	9 178.6	10 165.4	884.7	831.3	842.9	754.5	783.9
<b>Butane</b>									
19	Nova Scotia	2002	144.6		11.2	11.9	13.4	11.2	13.1
20		2001	123.3	134.6	6.8	6.8	9.1	9.6	13.8
21	Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	Saskatchewan	2002	19.6		1.9	1.6	1.0	1.8	2.0
24		2001	18.2	20.0	1.4	1.5	1.6	1.7	1.2
25	Alberta	2002	4 212.7		482.7	378.7	452.8	375.5	371.6
26		2001	5 045.7	5 564.1	506.9	490.9	412.7	430.3	449.7
27	British Columbia	2002	278.8		28.6	25.1	25.8	24.2	29.0
28		2001	317.6	346.6	28.2	24.1	29.6	30.2	28.3
29	Canada	2002	4 655.7		524.4	417.3	493.0	412.7	415.7
30		2001	5 504.8	6 065.3	543.3	523.3	453.0	471.8	493.0
<b>Ethane (before solvent flood)</b>									
31	Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	Saskatchewan	2002	24.6		1.6	2.5	2.5	2.2	0.6
34		2001	29.5	32.2	3.7	2.8	2.9	2.6	2.2
35	Alberta	2002	12 412.3		1 099.9	1 101.0	1 183.3	1 109.3	1 108.1
36		2001	10 962.7	12 105.9	874.2	931.3	1 128.0	978.0	990.1
37	British Columbia	2002	1 068.5		103.9	90.4	90.4	111.1	109.9
38		2001	880.7	984.6	48.2	86.9	71.4	83.1	85.2
39	Canada	2002	13 505.4		1 205.4	1 193.9	1 276.2	1 222.6	1 218.6
40		2001	11 872.9	13 122.7	926.1	1 021.0	1 202.3	1 063.7	1 077.5
			Metric Tonnes - Tonne métrique						
<b>Sulphur</b>									
41	Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-	-
45	Alberta	2002	6 049 985		593 882	544 927	604 048	566 257	558 161
46		2001	6 324 195	6 931 145	614 325	566 403	599 096	544 926	574 354
47	British Columbia	2002	780 709		68 810	71 739	77 702	75 234	76 137
48		2001	827 846	904 288	78 725	71 472	76 792	77 782	75 934
49	Canada	2002	6 830 694		662 692	616 666	681 750	641 491	634 298
50		2001	7 152 041	7 835 433	693 050	637 875	675 888	622 708	650 288

(1) Amounts shown here are included in table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada)

(2) Amounts shown here are included in table 2 'Plant Uses' (Alberta and Canada)

**TABEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 2001 - 2002**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes								
Utilisation en recyclage								
333.3	146.6	383.3	368.2	367.2	397.1	2002	Pertes (1)	01
308.5	169.3	344.3	301.2	368.5	321.8	321.8	2001	02
0.5	0.2	1.1	0.3	0.4	0.9	2002	Gaz brûlé (2)	03
0.3	0.1	0.4	0.3	0.4	0.4	0.4	2001	04
37.3	12.7	33.3	34.4	37.5	31.5	2002	Consommation (2)	05
34.9	14.2	33.7	31.9	37.6	31.5	32.1	2001	06
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Propane								
27.1	24.3	22.0	22.4	19.6	22.4	2002	Nouvelle-Écosse	07
22.0	17.2	26.4	16.6	13.8	17.4	12.0	2001	08
-	-	-	-	-	-	2002	Manitoba	09
-	-	-	-	-	-	-	2001	10
3.0	3.6	3.0	2.9	3.0	3.3	2002	Saskatchewan	11
3.5	3.6	3.6	3.7	3.7	3.5	3.5	2001	12
675.0	659.9	620.9	643.7	658.3	621.2	2002	Alberta	13
809.1	749.7	800.1	676.2	779.3	898.4	933.8	2001	14
27.8	47.6	20.5	31.1	30.8	27.5	2002	Colombie-Britannique	15
35.9	39.2	41.8	37.0	41.2	38.4	37.5	2001	16
732.9	735.4	666.4	700.1	711.7	674.4	2002	Canada	17
870.5	809.7	871.9	733.5	838.0	957.7	986.8	2001	18
Butane								
12.9	14.7	14.2	14.1	13.2	14.7	2002	Nouvelle-Écosse	19
13.1	10.9	17.3	11.9	10.6	13.4	11.3	2001	20
-	-	-	-	-	-	2002	Manitoba	21
-	-	-	-	-	-	-	2001	22
1.8	2.0	2.0	1.8	1.9	1.8	2002	Saskatchewan	23
1.7	1.8	1.8	1.8	1.9	1.8	1.8	2001	24
378.0	388.0	339.8	331.6	363.0	351.0	2002	Alberta	25
464.6	462.3	461.1	408.3	487.3	471.6	518.4	2001	26
24.5	22.7	18.6	23.9	27.3	29.1	2002	Colombie-Britannique	27
26.8	30.3	31.3	29.1	31.0	28.7	29.0	2001	28
417.2	427.4	374.6	371.4	405.4	396.6	2002	Canada	29
506.2	505.3	511.5	451.1	530.8	515.5	560.5	2001	30
Ethane (avant déplacement miscible)								
-	-	-	-	-	-	2002	Manitoba	31
-	-	-	-	-	-	-	2001	32
2.9	2.0	3.0	3.0	3.1	1.2	2002	Saskatchewan	33
3.0	1.4	2.9	1.0	3.9	3.1	2.7	2001	34
1 019.4	1 124.1	1 092.8	1 341.6	1 128.9	1 103.9	2002	Alberta	35
972.8	1 010.0	1 017.3	992.7	974.3	1 094.0	1 143.2	2001	36
100.1	113.4	32.8	110.4	99.6	106.5	2002	Colombie-Britannique	37
65.1	79.9	83.2	76.1	99.7	101.9	103.9	2001	38
1 122.4	1 239.5	1 128.6	1 455.0	1 231.6	1 211.6	2002	Canada	39
1 040.9	1 091.3	1 103.4	1 069.8	1 077.9	1 199.0	1 249.8	2001	40
Metric Tonnes - Tonne métrique								
Soufre								
-	-	-	-	-	-	2002	Manitoba	41
-	-	-	-	-	-	-	2001	42
-	-	-	-	-	-	2002	Saskatchewan	43
-	-	-	-	-	-	-	2001	44
452 175	543 791	586 760	567 003	479 993	552 988	2002	Alberta	45
556 357	583 918	588 505	539 067	578 906	578 338	606 950	2001	46
65 467	73 022	66 665	66 042	73 657	65 334	2002	Colombie-Britannique	47
62 377	79 633	78 850	76 545	77 353	72 383	76 442	2001	48
517 642	617 713	653 425	633 045	553 650	618 322	2002	Canada	49
618 734	663 551	667 355	615 612	656 259	650 721	683 392	2001	50

(1) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada)

(2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)



DATA QUALITY AND METHODOLOGY

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the result of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XIB), the monthly Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (Catalogue 55-001-XIB) and the monthly Natural Gas Transportation and Distribution (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

DEFINITIONS

Crude Oil

*Crude oil*

A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

*Synthetic crude oil*

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

*Crude bitumen*

A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

QUALITÉ DES DONNÉES ET MÉTHODOLOGIE

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquête connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XIB au catalogue), l'enquête mensuelle sur le transport du pétrole brut et des pétroliers raffinés par pipeline (no 55-001-XIB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur le transport et distribution du gaz naturel (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

DÉFINITIONS

Pétrole brut

*Pétrole brut*

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

*Pétrole brut synthétique*

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

*Bitumineux brut*

Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

### **Condensate**

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

### **Pentanes plus**

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

## **Gas Utilities**

### **Total marketable gas**

Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use losses have been deducted.

### **Imports**

Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

### **Other receipts**

Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

### **Exports**

Export of gas, by pipeline, to the United States.

### **Direct sales**

Represents direct, non-utility delivery for consumption.

## **Natural Gas Liquids**

### **Propane**

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

### **Butanes**

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

### **Ethane**

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

### **Condensat**

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

### **Pentanes plus**

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

## **Services de gaz**

### **Total de gaz marchand**

Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

### **Importations**

Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

### **Autres arrivages**

Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

### **Exportations**

Exportations de gaz naturel, par pipeline, au États-Unis.

### **Ventes directes**

Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

## **Liquides de gaz naturel**

### **Propane**

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

### **Butanes**

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

### **Éthane**

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.



**What  
if...**

**Que  
diriez-vous...**

**WHAT IF** there were a place that could save you and your business time and money by offering a consolidated area with the latest in Canadian statistics?

**WHAT IF** there were a place that offered accessible and reliable data on an assortment of current hot topics on Canadian social and economic themes?

**WHAT IF** there were a place where analysis experts that know your markets could provide you with advice and customized data at your fingertips?

**WHAT IF** there were such a place?

**THERE IS SUCH A PLACE.**

**WWW.STATCAN.CA**  
**BUILT FOR BUSINESS**

The official source of Canadian statistics  
All the time — All in one place



**QUE DIRIEZ-VOUS** de trouver au même endroit tout ce qu'il y a de plus récent en statistiques canadiennes et, du même coup, de réaliser une économie de temps et d'argent pour vous et votre entreprise?

**QUE DIRIEZ-VOUS** d'un endroit où seraient mises à votre portée des données fiables sur tout un éventail de sujets brûlants d'actualité du domaine social et économique canadien?

**QUE DIRIEZ-VOUS** d'un endroit où, en appuyant simplement sur quelques touches, vous auriez accès à des conseils et des données sur mesure, fournis par des analystes bien au courant des marchés auxquels vous vous intéressez?

**QUE DIRIEZ-VOUS** si un tel endroit existait?

**EH BIEN, IL EXISTE!**

**WWW.STATCAN.CA**  
**CONÇU POUR LES AFFAIRES**

La source officielle de statistiques canadiennes  
en un endroit et en tout temps





# ORDER FORM

Statistics Canada

## TO ORDER:



MAIL



PHONE  
1 800 267-6677



FAX  
1 877 287-4369

Statistics Canada  
Dissemination Division  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario  
K1A 0T6 Canada



E-MAIL: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

(Please print)



1 800 363-7629  
Telecommunication Device  
for the Hearing Impaired

Company

Department

Attention

Title

Address

City

Province

( )

( )

Postal Code

Phone

Fax

E-mail Address:

Your personal information is protected by the *Privacy Act*.\*\*

## METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)



Please charge my:

☐ VISA

☐ Master  
Card

☐ American  
Express

Card Number

Expiry date

Cardholder (please print)

Signature



Payment enclosed \$

(payable to the Receiver General for Canada)



Purchase  
Order Number  
(please enclose)

Authorized Signature

Catalogue Number	Title	Date of issue(s) or indicate an "S" for subscription(s)	Price (All prices exclude sales tax)	*Shipping Charges (Applicable to shipments sent outside Canada)	Quantity	Total \$

▶ \*Shipping charges: no shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per issue or item ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per issue or item ordered. Annual frequency = 1. Quarterly frequency = 4. Monthly frequency = 12.

SUBTOTAL

▶ Canadian clients add **either** 7% GST and applicable PST **or** HST (GST Registration No. R121491807).

GST (7%)

▶ Clients outside Canada pay in Canadian dollars drawn on a Canadian bank **or** pay in equivalent US dollars, converted at the prevailing daily exchange rate, drawn on a US bank.

Applicable PST

▶ Statistics Canada is FIS-ready. Federal government departments and agencies must include with all orders their IS Organization Code \_\_\_\_\_ and IS Reference Code \_\_\_\_\_.

Applicable HST  
(N.S., N.B., Nfld.)

▶ \*\* Statistics Canada will only use your information to complete this sales transaction, deliver your product(s), announce product updates and administer your account. From time to time, we may also offer you other Statistics Canada products and services or ask you to participate in our market research. If you do not wish to be contacted again for promotional purposes ☐ and/or market research ☐, check as appropriate and fax or mail this page to us, call 1 800 700-1033 or e-mail [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca).

GRAND TOTAL

PF021050

## THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada  
Statistique Canada

[www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

Canada





# WORK FROM A DIFFERENT PERSPECTIVE

# UNE TOUTE NOUVELLE

# perspective

## Perspectives on Labour and Income

## SUR LE TRAVAIL!

## L'emploi et le revenu en perspective

### Bringing you insight into the Canadian labour market and the incomes of Canadians

An organization's strength is measured by its human resources. How do you position your organization to meet the latest innovative developments in today's workplace while ensuring it realizes its full potential?

With *Perspectives on Labour and Income (PLI)* you get the latest trends, research and data on work issues — up close.

### Delivering a major boost to your productivity!

*PLI* is one of the most effective tools to help you understand, analyze, measure and manage human capital. Clearly designed charts, tables and summaries reveal the latest labour and demographic statistics, essential to:

- compare your organization within your industry
- determine how attitudes toward retirement influence investment decisions
- forecast the effect of employment on the demand for goods and services or social programs
- ...and much more!

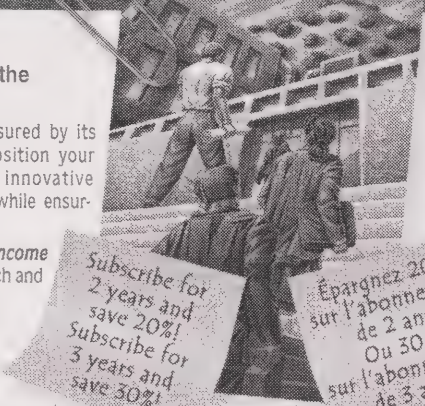
### Keep a firm hand on the pulse of the marketplace

*PLI* delivers vital data, articles and analysis on workplace and related issues facing contemporary Canada. This quarterly journal examines:

- regional trends of employment
- the aging of the labour force
- savings and spending patterns
- earnings and income in Canada
- technological change affecting the workplace
- ...and many other subjects!

### Order *Perspectives on Labour and Income* TODAY!

Order the quarterly print version of *Perspectives on Labour and Income* (Cat. No. 75-001-XPE) for just \$58 a year.



Subscribe for 2 years and save 20%!  
Subscribe for 3 years and save 30%!

Épargnez 20 % sur l'abonnement de 2 ans!  
Ou 30 % sur l'abonnement de 3 ans!

*PLI* is also available online in a new monthly electronic version (75-001-XIE). For \$48 a year, you get at least one full-length article released each month on Statistics Canada's Web site, [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca).

CALL toll-free 1 800 267-6677

FAX toll-free 1 877 287-4369

MAIL to Statistics Canada  
Dissemination Division  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario, K1A 0T6  
Canada

E-MAIL [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

CONTACT an account executive at your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre at 1 800 263-1136. In Canada, please add either GST and applicable PST or HST. Shipping charges: no shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per issue or item ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per issue or item ordered. (Federal government clients must indicate their IS Organization Code and IS Reference Code on all orders.)

Visit our Web site at [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

### ... vous aide à comprendre le marché du travail et le revenu des Canadiens

La force d'un organisme est à la mesure de ses ressources humaines. Votre entreprise est-elle à l'affût des innovations en milieu de travail de manière à réaliser pleinement son potentiel?

*L'emploi et le revenu en perspective* vous tient au courant des plus récentes tendances, recherches et données concernant le travail.

### Donnez un élan à votre productivité!

*L'emploi et le revenu en perspective* est l'un des moyens les plus efficaces pour vous permettre de comprendre, d'analyser, de mesurer et de gérer le capital humain. À l'aide de graphiques, de tableaux et de résumés,

*L'emploi et le revenu en perspective* présente les dernières statistiques sur le travail et la démographie, qui sont essentielles pour :

- situer votre entreprise par rapport à votre secteur d'activité
- établir en quoi les placements sont influencés par les attitudes envers la retraite
- prévoir l'incidence de l'emploi sur la demande de biens et services ou de programmes sociaux
- ...entre autres possibilités!

### Suivez l'évolution du marché du travail

Vous y trouverez des données, des articles et des analyses indispensables sur le milieu de travail et sur les dossiers d'actualité connexes. Cette publication trimestrielle traite des sujets suivants :

- tendances régionales de l'emploi
- vieillissement des effectifs
- habitudes d'épargne et de dépense
- gains et revenu au Canada
- évolution technologique du travail
- ...et bien d'autres sujets!

### Commandez *L'emploi et le revenu en perspective* AUJOURD'HUI!

La version imprimée (n° 75-001-XPF au catalogue) coûte seulement \$8 par année.

La version en ligne (75-001-XIF) est offerte chaque mois sur le site Web de Statistique Canada, à l'adresse [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca). Elle coûte 48 \$ par année et contient au moins un article intégral de la version imprimée.

APPELEZ sans frais au 1 800 267-6677

TÉLÉCOPIEZ sans frais au 1 877 287-4369

POSTEZ à Statistique Canada  
Division de la diffusion  
Gestion de la circulation  
120, avenue Parkdale  
Ottawa (Ontario) K1A 0T6  
Canada

ENVOYEZ UN COURRIEL à l'adresse [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

COMMUNIQUEZ avec un analyste-conseil au Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près en composant le 1 800 263-1136. Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH. Frais de port : aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Pour les envois à destination d'autres pays, veuillez ajouter 10 \$ pour chaque numéro ou article commandé. (Les ministères et les organismes du gouvernement fédéral doivent indiquer sur toutes les commandes leur code d'organisme RI et leur code de référence RI.)

Visitez notre site Web à [statcan.ca](http://statcan.ca)



# Are you getting the whole picture?

## Canadian Business Patterns

### Profiling Corporate Canada... one community at a time

Nothing helps you leverage the power of information to profile Canada's business community faster, simpler or more effectively than the *Canadian Business Patterns (CBP)*.

This unique research tool provides detailed and reliable counts of business establishments by:

- nine employment size ranges
- geography groupings by province, metropolitan areas, census agglomerations, census divisions and census subdivisions
- and various levels of industry classification (SIC and NAICS).

#### Make better decisions — faster!

Use the *Canadian Business Patterns* to:

- study economic activity
- benchmark statistical surveys
- analyse market potential

#### Explore the world of business on disc

The CD-ROM *Canadian Business Patterns* provides you with the speed and reliability you need, combined with the flexibility you demand. Copy text right into your documents and databases, view data on a customized basis, and search, locate and print exactly what you are looking for.

Capture the information that will move your business ahead to realize its full potential. Purchase the *Canadian Business Patterns* today!

CD-ROM Semi-annual (Cat. No. 61F0040XDB): starting from \$150  
CALL 1 888 553-9993 • FAX (613) 951-6274  
MAIL to Statistics Canada,  
Business Register Division,  
120 Parkdale Avenue, Ottawa,  
Ontario, K1A 0T6, Canada.  
E-MAIL  
[france.couture@statcan.ca](mailto:france.couture@statcan.ca) or  
[diane.morin@statcan.ca](mailto:diane.morin@statcan.ca)

Visit our Web site  
at [statcan.ca](http://statcan.ca)

# Avez-vous vraiment une vue d'ensemble?

## Structure des industries canadiennes

### Le profil de l'entreprise au Canada... une collectivité à la fois

Pour mettre à profit la puissance de l'information et dresser un profil du milieu des affaires au Canada avec plus de facilité, d'efficacité ou de rapidité, il n'y a rien de mieux que la *Structure des industries canadiennes (SIC)*.

Il s'agit d'un instrument de recherche unique qui fournit des données détaillées et fiables sur les établissements commerciaux, en fonction :

- de neuf tranches d'effectif;
- de groupements géographiques (provinces, régions métropolitaines, agglomérations de recensement, divisions de recensement et subdivisions de recensement)
- et de divers niveaux de classification des industries (CTI et SCIAN).

#### Prenez des décisions éclairées... plus rapidement!

Utilisez la *Structure des industries canadiennes* pour :

- étudier l'activité économique
- étalonner les estimations d'enquêtes statistiques
- analyser les possibilités qu'offrent les marchés

#### Explorez le milieu des affaires à partir d'un CD-ROM

Le CD-ROM *Structure des industries canadiennes* vous offre rapidité de consultation et fiabilité, conjuguées à la souplesse que vous recherchez. Il vous permet de copier du texte directement dans vos documents et bases de données, de personnaliser la présentation des données ainsi que de trouver et d'imprimer exactement ce que vous cherchez.

Mettez à profit l'information et les connaissances qui donneront une longueur d'avance à votre entreprise et lui permettront d'exploiter à fond tout son potentiel. Achetez la *Structure des industries canadiennes* DES AUJOURD'HUI!

CD-ROM semi-annuel (n° 61F0040XDB au cat.):  
à partir de 150 \$ • TÉL. : 1 888 553-9993

TÉLÉC. : (613) 951-6274 • COURRIER :

Statistique Canada, Division du  
Registre des entreprises,

120, avenue Parkdale, Ottawa  
(Ontario), K1A 0T6, Canada.

COURRIEL :

[france.couture@statcan.ca](mailto:france.couture@statcan.ca)  
ou [diane.morin@statcan.ca](mailto:diane.morin@statcan.ca)

Visitez notre site Web  
à [statcan.ca](http://statcan.ca)

#### Design your data solutions to your specifications

Statistics Canada offers customized extractions from the *CBP* with your choice of geography, industry or one or more of the standard employment size ranges. We can also provide custom tabulations such as revenue-related data, non-standard geographies (e.g. enumeration areas) or your own employment size ranges starting at \$150. For more

information, contact your nearest Statistics Canada regional office at 1 800 263-1136.

In Canada, please add either GST and applicable PST or HST. Shipping charges: no shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per item ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per item ordered. (Federal government clients must indicate their IS Organization Code and IS Reference Code on all orders.)

#### Concevez des solutions en matière de données en fonction de vos exigences

Statistique Canada offre des extractions de la *SIC* personnalisées en fonction des groupements géographiques, des industries ou d'une ou de plusieurs tranches d'effectif standard de votre choix. Nous pouvons également préparer des tableaux personnalisés présentant par exemple des données sur les recettes, des groupements géographiques non standard (secteurs de dénombrement, par exemple) ou vos propres tranches d'effectif, cela à partir de 150 \$. Pour obtenir plus de renseignements, veuillez

communiquer avec le bureau régional de Statistique Canada le plus près, au numéro 1 800 263-1136.

Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH. Frais de livraison : aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, ajoutez 6 \$ pour chaque article commandé. Pour les envois à destination des autres pays, ajoutez 10 \$ pour chaque article commandé. (Les clients du gouvernement fédéral sont priés d'indiquer leur code d'organisme RI et leur code de référence RI sur toutes les commandes.)

**EXCLUSIVE OFFER!**  
Buy 2 and get 40% off!

Purchase the *Canadian Business Patterns* for two reference periods and get 40% off the price of the second one!

Order today!

**OFFRE EXCLUSIVE!**  
Réduction de 40 % à l'achat d'un deuxième numéro!

Achiez deux périodes de référence de la *Structure des industries canadiennes* et obtenez une réduction de 40 % sur le deuxième numéro!

Commandez dès aujourd'hui!

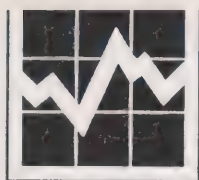


26-006

Catalogue no. 26-006-XPB

N° 26-006-XPB au catalogue

Government  
Publications



## Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

December 2002

## Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Décembre 2002



Statistics  
Canada

Statistique  
Canada

Canada

## How to obtain more information

Specific inquiries about this product and related statistics or services should be directed to: Marketing and Dissemination Section, Manufacturing, Construction and Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9497 or 1 866 873-8789; Fax line (613)951-9499; Internet: [energ@statcan.ca](mailto:energ@statcan.ca)).

For information on the wide range of data available from Statistics Canada, you can contact us by calling one of our toll-free numbers. You can also contact us by e-mail or by visiting our Web site.

National inquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Depository Services Program inquires	1 800 700-1033
Fax line for Depository Services Program	1 800 889-9734
E-mail inquiries	<a href="mailto:infostats@statcan.ca">infostats@statcan.ca</a>
Web site	<a href="http://www.statcan.ca">www.statcan.ca</a>

## Ordering and subscription information

This product, Catalogue no. 26-006-XPB, is published monthly as a standard printed publication at a price of CDN \$19.00 per issue and CDN \$186.00 for a one-year subscription. The following additional shipping charges apply for delivery outside Canada:

	Single issue	Annual subscription
United States	CDN \$ 6.00	CDN \$ 72.00
Other countries	CDN \$ 10.00	CDN \$ 120.00

All prices exclude sales taxes.

This product can be ordered by

- Phone (Canada and United States) 1 800 267-6677
- Fax (Canada and United States) 1 877 287-4369
- E-mail [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)
- Mail Statistics Canada  
Dissemination Division  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario K1A 0T6
- And, in person at the Statistics Canada Regional Centre nearest you, or from authorised agents and bookstores.

When notifying us of a change in your address, please provide both old and new addresses.

## Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the Agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact Statistics Canada toll free at 1 800 263-1136.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet du présent produit ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de marketing et diffusion, division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-99497 ou 1 866 873-8789; Télécopieur (613) 951-9499; Internet : [energ@statcan.ca](mailto:energ@statcan.ca)).

Pour obtenir des renseignements sur l'ensemble des données de Statistique Canada qui sont disponibles, veuillez composer l'un des numéros sans frais suivants. Vous pouvez également communiquer avec nous par courriel ou visiter notre site Web.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1 800 363-7629
Renseignements concernant le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 700-1033
Télécopieur pour le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 889-9734
Renseignements par courriel	<a href="mailto:infostats@statcan.ca">infostats@statcan.ca</a>
Site Web	<a href="http://www.statcan.ca">www.statcan.ca</a>

## Renseignements sur les commandes et les abonnements

Le produit n°26-006-XPB au catalogue est publié mensuellement en version imprimée standard et est offert au prix de 19\$ CA l'exemplaire et de 186\$ CA pour un abonnement annuel. Les frais de livraison supplémentaires suivants s'appliquent aux envois à l'extérieur du Canada:

	Exemplaire	Abonnement annuel
États-Unis	6 \$ CA	72 \$ CA
Autres pays	10 \$ CA	120 \$ CA

Les prix ne comprennent pas les taxes de ventes.

Ce produit peut être commandé par

- Téléphone (Canada et États-Unis) 1 800 267-6677
- Télécopieur (Canada et États-Unis) 1 877 287-4369
- Courriel [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)
- Poste Statistique Canada  
Division de la diffusion  
Gestion de la circulation  
120, avenue Parkdale  
Ottawa (Ontario) K1A 0T6
- En personne au bureau régional de Statistique Canada le plus près de votre localité ou auprès des agents et librairies autorisés.

Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresse.

## Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois, et ce, dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec Statistique Canada au numéro sans frais 1 800 263-1136.





Statistics Canada  
Manufacturing, Construction & Energy Division  
Energy Section

## Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

December 2002

Statistique Canada  
Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie  
Section de l'énergie

## Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Décembre 2002

Published by authority of the Minister  
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2003

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from License Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6

July 2003

Catalogue no. 26-006-XPB. Vol. 54, No. 12

Frequency: Monthly  
ISSN 1488-4771  
Ottawa

### Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing partnership between Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre  
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'industrie, 2003

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6

Juillet 2003

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 54, no. 12

Périodicité: Mensuelle  
ISSN 1488-4771  
Ottawa

### Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

## Symbols

The following symbols are used in this Statistics Canada publication:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## Signes conventionnels

Les signes suivant sont employés dans cette publication de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **Marcelle Dion**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Robert Pagnutti**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Justin Lacroix**, Chief, Energy Section
- **Randall Sheldrick**, Unit Head, Petroleum Unit, Energy Section.

and

- **Gerry Desjardins**, Analyst, Energy Section.

## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Marcelle Dion**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Robert Pagnutti**, directeur adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Justin Lacroix**, chef, Section de l'énergie
- **Randall Sheldrick**, chef de sous section, unité du pétrole, Section de l'énergie.

et

- **Gerry Desjardins**, analyste, Section de l'énergie.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences – Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 – 1984.



Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l' "American National Standard for Information Sciences" – "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 – 1984.



## TABLE OF CONTENTS

	PAGE
<b>Selected Publications</b>	<b>4</b>
<b>Highlights</b>	<b>5</b>
<b>Table</b>	
1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month	
Canada	6
Newfoundland and Labrador	8
Nova Scotia	10
Ontario	12
Manitoba	14
Saskatchewan	16
Alberta	18
British Columbia	20
Northwest Territories <sup>1</sup>	22
Foreign	24
2. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month	
Canada	26
Newfoundland and Labrador	28
Nova Scotia	30
Ontario	32
Saskatchewan	34
Alberta	36
British Columbia	38
Yukon	40
Northwest Territories <sup>1</sup>	42
Foreign	44
3. Gas use – reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province	46
<b>Data Quality and Methodology</b>	<b>48</b>
<b>Definitions</b>	<b>48</b>

<sup>1</sup> Prior to April 1, 1999 Northwest Territories includes the area now known as Nunavut. As of April 1, 1999 Northwest Territories excludes the area now known as Nunavut.

## TABLE DES MATIÈRES

	PAGE
<b>Sélection de publications</b>	<b>4</b>
<b>Faits saillants</b>	<b>5</b>
<b>Tableau</b>	
1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois	
Canada	6
Terre-Neuve-et-Labrador	8
Nouvelle-Écosse	10
Ontario	12
Manitoba	14
Saskatchewan	16
Alberta	18
Colombie-Britannique	20
Territoires du Nord-Ouest <sup>1</sup>	22
Étranger	24
2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
Canada	26
Terre-Neuve-et-Labrador	28
Nouvelle-Écosse	30
Ontario	32
Saskatchewan	34
Alberta	36
Colombie-Britannique	38
Yukon	40
Territoires du Nord-Ouest <sup>1</sup>	42
Étranger	44
3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province	46
<b>Qualité des données et méthodologie</b>	<b>48</b>
<b>Définitions</b>	<b>48</b>

<sup>1</sup> Avant le 1er avril 1999, les Territoires du Nord-Ouest comprenaient la région maintenant appelée Nunavut. Depuis le 1er avril 1999, les Territoires du Nord-Ouest excluent la région Nunavut.



**MONTHLY PUBLICATIONS**

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas  
  
Coal and Coke Statistics  
  
Refined Petroleum Products  
  
Natural Gas Transportation and Distribution  
  
Electric Power Statistics

26-006-XPB  
  
45-002-XIB  
  
45-004-XIB  
  
55-002-XIB  
  
57-001-XIB

**PUBLICATIONS MENSUELLES**

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel  
  
Statistiques du charbon et du coke  
  
Produits pétroliers raffinés  
  
Transport et distribution du gaz naturel  
  
Statistiques de l'énergie électrique

**QUARTERLY PUBLICATIONS**

Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada

57-003-XPB

Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement d'énergie au Canada

Energy Statistics Handbook  
Compact disc – bilingual  
Internet – English  
Internet – French

57-601-XCB  
57-601-XIE  
57-601-XIF

Guide statistique de l'énergie  
Disque compact – bilingue  
Internet – anglais  
Internet – français

**ANNUAL PUBLICATIONS**

Coal Mining  
  
Oil and Gas Extraction  
  
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products  
  
Electric Power Generation, Transmission and Distribution  
  
Electric Power Capability and Load  
  
Natural Gas Transportation and Distribution  
  
Electric Power Generating Stations

26-206-XIB  
  
26-213-XIB  
  
55-201-XIB  
  
57-202-XIB  
  
57-204-XIB  
  
57-205-XIB  
  
57-206-XIB

**PUBLICATIONS ANNUELLES**

Extraction de charbon  
  
Extraction de pétrole et de gaz  
  
Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline  
  
Production, transport et distribution d'électricité  
  
Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux  
  
Transport et distribution du gaz naturel  
  
Centrales d'énergie électrique

To order a publication, please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by internet, at [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Pour obtenir une publication, veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les librairies et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

## **HIGHLIGHTS**

### **December 2002**

The production of crude oil and equivalent hydrocarbons during December 2002 increased 7.2% amounting to 12.0 million cubic metres compared to 11.2 million cubic metres in December 2001. Imported crude for the same period amounted to 4.5 million cubic metres, a decrease of 0.9% over December 2001.

The disposition of crude oil and equivalent for December is as follows: 9.0 million cubic metres (54.7%) were sent to Canadian refineries and 7.4 million cubic metres (44.5%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 2.0% to 19.1 billion cubic metres from 18.8 billion cubic metres in December 2001. Marketable gas production for December amounted to 15.4 billion cubic metres, an increase of 4.1%.

The disposition of natural gas for December 2002 is as follows: 1.0 billion cubic metres were net receipts from storage and injection operations; 2.3 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 10.0 billion cubic metres were exported; 7.8 billion cubic metres in Sales, which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.6 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

## **FAITS SAILLANTS**

### **Décembre 2002**

La production de pétrole brut et hydrocarbures pour décembre 2002 a augmenté de 7,2% pour atteindre 12,0 millions de mètres cubes comparativement à 11,2 millions de mètres cubes en décembre 2001. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 4,5 millions de mètres cubes, soit une baisse de 0,9% par rapport à décembre 2001.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de décembre 2002 se répartit de la manière suivante: 9,0 millions de mètres cubes (54,7%) destinés aux raffineries canadiennes et 7,4 millions de mètres cubes (44,5%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 2,0% pour atteindre 19,1 milliards de mètres cubes contre 18,8 milliards de mètres cubes en décembre 2001. En décembre 2002, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 15,4 milliards de mètres cubes, une hausse de 4,1%.

Au cours du mois de décembre 2002, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 1,0 milliards de mètres cubes sont des arrivages nettes des entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 2,3 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 10,0 milliards de mètres cubes ont été exportés et 7,8 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,6 milliard de mètres cubes, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Canada

			Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2002	32 129.1		2 711.7	2 456.3	2 742.8	2 644.1	2 723.7
2		2001	33 206.2	33 206.2	2 848.2	2 560.0	2 831.8	2 667.6	2 791.2
3	Light and Medium Crude Oil	2002	51 771.3		4 040.6	3 995.3	4 434.4	4 437.0	4 467.6
4		2001	46 729.8	46 729.8	3 987.4	3 646.9	4 031.7	3 871.4	3 893.0
5	Synthetic Crude Oil	2002	25 494.6		2 143.2	1 963.1	1 939.0	2 102.3	1 814.3
6		2001	20 260.7	20 260.7	1 611.3	1 606.9	1 815.8	1 459.9	1 765.2
7	Crude Bitumen	2002	17 481.6		1 368.6	1 233.5	1 426.9	1 404.2	1 455.6
8		2001	17 953.9	17 953.9	1 551.1	1 349.7	1 574.7	1 469.6	1 601.7
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2002</b>	<b>126 876.6</b>		<b>10 264.1</b>	<b>9 648.2</b>	<b>10 543.1</b>	<b>10 587.6</b>	<b>10 461.2</b>
10		<b>2001</b>	<b>118 150.6</b>	<b>118 150.6</b>	<b>9 998.0</b>	<b>9 163.5</b>	<b>10 254.0</b>	<b>9 468.5</b>	<b>10 051.1</b>
11	Condensate	2002	1 196.9		102.8	92.0	106.6	100.6	94.9
12		2001	1 134.8	1 134.8	88.4	83.1	87.0	89.3	97.9
13	Pentanes Plus	2002	8 896.3		800.7	800.9	787.2	747.4	738.7
14		2001	9 665.6	9 665.6	895.7	834.9	852.9	766.0	890.5
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>136 969.8</b>		<b>11 167.6</b>	<b>10 541.1</b>	<b>11 436.9</b>	<b>11 435.6</b>	<b>11 294.8</b>
16		<b>2001</b>	<b>128 951.0</b>	<b>128 951.0</b>	<b>10 982.1</b>	<b>10 081.5</b>	<b>11 193.9</b>	<b>10 323.8</b>	<b>11 039.5</b>
17	Imports	2002	51 073.4		4 338.8	4 253.3	4 417.0	3 623.0	3 922.4
18		2001	53 517.4	53 517.4	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>188 043.2</b>		<b>15 506.4</b>	<b>14 794.4</b>	<b>15 853.9</b>	<b>15 058.6</b>	<b>15 217.2</b>
20		<b>2001</b>	<b>182 468.4</b>	<b>182 468.4</b>	<b>16 479.5</b>	<b>14 261.4</b>	<b>16 334.2</b>	<b>14 653.6</b>	<b>15 908.8</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2002	23 128.3		1 792.0	2 013.1	2 114.3	1 353.1	2 105.9
22		2001	23 214.7	23 214.7	2 564.7	1 608.0	2 237.8	1 733.2	2 297.1
23	- Quebec	2002	22 861.2		2 001.9	1 778.9	1 888.2	1 914.5	1 689.0
24		2001	21 482.6	21 482.6	1 802.8	1 762.4	1 978.4	1 652.5	1 867.3
25	- Ontario	2002	26 999.8		2 393.8	1 996.2	2 270.5	2 137.9	2 226.5
26		2001	27 662.7	27 662.7	2 373.6	2 287.0	2 516.2	2 341.2	2 245.7
27	- Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	3 566.7		317.7	276.1	291.6	41.2	340.5
30		2001	3 704.1	3 704.1	326.7	286.3	273.4	120.3	290.2
31	- Alberta	2002	24 442.1		2 259.9	1 982.7	2 129.8	1 837.3	1 764.0
32		2001	23 604.7	23 604.7	2 244.2	2 025.4	2 093.2	1 698.8	1 488.9
33	- British Columbia	2002	3 175.2		300.1	257.9	274.4	292.5	274.5
34		2001	3 407.4	3 407.4	294.6	268.8	212.6	298.9	316.8
35	- Northwest Territories	2002	-		-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>104 173.3</b>		<b>9 065.4</b>	<b>8 304.9</b>	<b>8 968.8</b>	<b>7 576.5</b>	<b>8 400.4</b>
38		<b>2001</b>	<b>103 076.2</b>	<b>103 076.2</b>	<b>9 606.6</b>	<b>8 237.9</b>	<b>9 311.6</b>	<b>7 844.9</b>	<b>8 506.0</b>
39	Exports to the United States	2002	84 762.2		6 640.3	6 347.0	6 836.7	7 180.8	7 301.0
40		2001	79 301.3	79 301.3	6 796.9	6 194.7	6 797.8	6 813.1	6 847.6
41	Exports to Other Countries	2002	154.8		-	-	-	-	-
42		2001	269.9	269.9	89.5	-	88.9	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	<b>84 917.0</b>		<b>6 640.3</b>	<b>6 347.0</b>	<b>6 836.7</b>	<b>7 180.8</b>	<b>7 301.0</b>
44		<b>2001</b>	<b>79 571.2</b>	<b>79 571.2</b>	<b>6 886.4</b>	<b>6 194.7</b>	<b>6 886.7</b>	<b>6 813.1</b>	<b>6 847.6</b>
45	Net Inventory Changes	2002	196.4		- 186.1	227.9	184.0	288.1	- 428.3
46		2001	672.3	672.3	205.8	- 149.6	139.5	70.0	593.4
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	448.0		41.5	27.4	34.8	33.2	41.1
48		2001	295.7	295.7	36.0	21.7	28.0	13.4	38.9
49	Losses and Adjustments	2002	-1 731.5		-54.7	- 112.8	- 170.4	-20.0	-97.0
50		2001	-1 147.0	-1 147.0	- 255.3	-43.3	-31.6	-87.8	-77.1
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>188 003.2</b>		<b>15 506.4</b>	<b>14 794.4</b>	<b>15 853.9</b>	<b>15 058.6</b>	<b>15 217.2</b>
52		<b>2001</b>	<b>182 468.4</b>	<b>182 468.4</b>	<b>16 479.5</b>	<b>14 261.4</b>	<b>16 334.2</b>	<b>14 653.6</b>	<b>15 908.8</b>



**TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Canada**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							<b>Approvisionnement : Production intérieure :</b>		
2 601.0 2 685.2	2 705.9 2 807.8	2 756.5 2 862.6	2 660.3 2 758.0	2 737.3 2 855.0	2 684.0 2 754.2	2 705.5 2 784.6	2002 2001	Pétrole brut lourd	1 2
4 326.5 3 764.8	4 546.9 3 884.5	4 080.9 3 839.2	3 816.0 3 779.4	4 591.7 4 075.1	4 526.2 3 933.6	4 508.2 4 022.8	2002 2001	Pétrole brut léger et médium	3 4
1 758.6 1 422.9	2 169.5 1 673.7	2 415.0 1 816.7	2 259.5 1 369.4	2 353.5 1 656.2	2 158.8 1 884.3	2 417.8 2 178.4	2002 2001	Pétrole brut synthétique	5 6
1 444.9 1 572.9	1 511.9 1 547.8	1 542.9 1 523.2	1 504.0 1 442.6	1 515.5 1 510.6	1 523.4 1 421.4	1 550.2 1 388.6	2002 2001	Pétrole brut bitumineux	7 8
<b>10 131.0 9 445.8</b>	<b>10 934.2 9 913.8</b>	<b>10 795.3 10 041.7</b>	<b>10 239.8 9 349.4</b>	<b>11 198.0 10 096.9</b>	<b>10 892.4 9 993.5</b>	<b>11 181.7 10 374.4</b>	<b>2002 2001</b>	<b>Total pétrole brut</b>	<b>9 10</b>
94.9 87.8	97.5 91.2	100.1 99.9	96.6 97.8	93.9 102.7	105.2 101.9	111.8 107.8	2002 2001	Condensat	11 12
679.5 833.4	725.8 724.0	679.2 767.3	767.4 704.9	738.6 850.8	676.5 792.1	754.4 753.1	2002 2001	Pentanes plus	13 14
<b>10 905.4 10 367.0</b>	<b>11 757.5 10 729.0</b>	<b>11 574.6 10 908.9</b>	<b>11 103.8 10 152.1</b>	<b>12 030.5 11 050.4</b>	<b>11 674.1 10 887.5</b>	<b>12 047.9 11 235.3</b>	<b>2002 2001</b>	<b>Total prélèvements net</b>	<b>15 16</b>
4 296.5 3 998.4	4 057.4 4 693.8	4 636.9 4 378.6	4 287.1 4 408.7	4 704.0 3 630.6	4 069.7 3 881.4	4 467.3 4 509.2	2002 2001	Importations	17 18
<b>15 201.9 14 365.4</b>	<b>15 814.9 15 422.8</b>	<b>16 211.5 15 287.5</b>	<b>15 390.9 14 560.8</b>	<b>16 734.5 14 681.0</b>	<b>15 743.8 14 768.9</b>	<b>16 515.2 15 744.5</b>	<b>2002 2001</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19 20</b>
							<b>Utilisation :</b>		
1 978.5 1 594.0	1 883.8 2 168.2	1 774.4 1 702.5	1 954.9 2 110.8	2 146.2 1 594.9	1 919.9 1 757.6	2 092.2 1 845.9	2002 2001	Aux raffineries - Atlantique	21 22
1 816.1 1 685.9	1 939.3 1 866.8	2 006.1 1 879.2	1 812.8 1 673.4	2 091.9 1 586.5	1 807.7 1 795.3	2 114.8 1 932.1	2002 2001	- Québec	23 24
2 187.7 2 350.7	2 208.2 2 475.0	2 453.8 2 281.1	2 342.8 2 023.3	2 127.4 2 290.4	2 420.2 2 236.9	2 234.8 2 241.6	2002 2001	- Ontario	25 26
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	2002 2001	- Manitoba	27 28
321.2 360.8	316.0 374.3	377.4 382.3	334.5 334.6	335.3 318.5	288.3 288.6	326.9 348.1	2002 2001	- Saskatchewan	29 30
1 858.3 1 695.9	2 180.5 2 284.4	2 197.7 2 334.1	2 162.6 1 709.5	2 029.5 1 947.2	1 934.4 2 110.5	2 105.4 1 972.6	2002 2001	- Alberta	31 32
271.0 288.3	281.7 309.7	296.9 290.6	284.5 285.3	274.2 265.8	215.5 303.1	152.0 272.9	2002 2001	- Colombie-Britannique	33 34
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	2002 2001	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
<b>8 432.8 7 975.6</b>	<b>8 809.5 9 478.4</b>	<b>9 106.3 8 869.8</b>	<b>8 892.1 8 136.9</b>	<b>9 004.5 8 003.3</b>	<b>8 586.0 8 492.0</b>	<b>9 026.1 8 613.2</b>	<b>2002 2001</b>	<b>Total livré aux raffineries</b>	<b>37 38</b>
7 210.8 6 875.3	6 730.9 6 427.8	7 071.5 6 303.5	6 882.5 5 775.9	7 778.8 6 959.8	7 430.4 6 546.2	7 351.5 6 962.7	2002 2001	Exportation aux États-Unis	39 40
- -	- -	- 4.3	69.3 73.1	- 14.1	85.5 -	- -	2002 2001	Exportation dans d'autres pays	41 42
<b>7 210.8 6 875.3</b>	<b>6 730.9 6 427.8</b>	<b>7 071.5 6 307.8</b>	<b>6 951.8 5 849.0</b>	<b>7 778.8 6 973.9</b>	<b>7 515.9 6 546.2</b>	<b>7 351.5 6 962.7</b>	<b>2002 2001</b>	<b>Exportations totales</b>	<b>43 44</b>
- 282.4 - 645.2	298.9 - 149.1	321.9 93.2	- 396.2 669.8	- 59.5 - 365.8	- 128.8 - 155.8	356.9 366.1	2002 2001	Variations nettes des stocks	45 46
41.7 26.5	38.8 3.5	33.3 36.3	40.8 28.3	20.0 20.0	39.7 23.6	55.7 19.5	2002 2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
- 201.0 133.2	- 63.2 - 337.8	- 321.5 - 19.6	- 97.6 - 123.2	- 9.3 49.6	- 309.0 - 137.1	- 275.0 - 217.0	2002 2001	Pertes et rectifications	49 50
<b>15 201.9 14 365.4</b>	<b>15 814.9 15 422.8</b>	<b>16 211.5 15 287.5</b>	<b>15 390.9 14 560.8</b>	<b>16 734.5 14 681.0</b>	<b>15 703.8 14 768.9</b>	<b>16 515.2 15 744.5</b>	<b>2002 2001</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51 52</b>

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Newfoundland and Labrador

			Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	16 587.3	-	941.0	1 178.2	1 324.1	1 476.8	1 499.5
4		2001	8 632.8	8 632.8	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2002	16 587.3	-	941.0	1 178.2	1 324.1	1 476.8	1 499.5
10		2001	8 632.8	8 632.8	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
11	Condensate	2002	-	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	-	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2002	16 587.3	-	941.0	1 178.2	1 324.1	1 476.8	1 499.5
16		2001	8 632.8	8 632.8	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2002	16 587.3	-	941.0	1 178.2	1 324.1	1 476.8	1 499.5
20		2001	8 632.8	8 632.8	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2002	2 943.3	-	133.9	-	211.9	206.2	434.2
22		2001	2 183.7	2 183.7	-	152.4	269.6	202.9	313.9
23	- Quebec	2002	1 529.4	-	217.8	93.7	51.7	221.1	121.1
24		2001	618.7	618.7	-	102.7	57.5	-	-
25	- Ontario	2002	2 949.9	-	78.7	270.1	172.1	169.4	324.2
26		2001	2 959.1	2 959.1	118.9	121.0	-	179.4	313.9
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2002	7 422.6	-	430.4	363.8	435.7	596.7	879.5
38		2001	5 761.5	5 761.5	118.9	376.1	327.1	382.3	627.8
39	Exports to the United States	2002	9 012.1	-	476.1	825.9	763.6	872.6	725.3
40		2001	2 843.6	2 843.6	549.4	263.4	370.3	286.7	39.4
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2002	9 012.1	-	476.1	825.9	763.6	872.6	725.3
44		2001	2 843.6	2 843.6	549.4	263.4	370.3	286.7	39.4
45	Net Inventory Changes	2002	152.6	-	34.5	-11.5	124.8	7.5	- 105.3
46		2001	27.7	27.7	-15.5	10.9	-4.6	0.5	35.9
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	-	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2002	16 587.3	-	941.0	1 178.2	1 324.1	1 476.8	1 499.5
52		2001	8 632.8	8 632.8	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1

**TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Terre-Neuve-et-Labrador**

	June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes										
								<b>Approvisionnements : Production intérieure :</b>		
-	-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	-	2001		2
1 467.0	1 572.3	1 118.6	990.1	1 649.5	1 702.5	1 667.7	2002		Pétrole brut léger et médium	3
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2001			
-	-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	-	2001		6
-	-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	-	2001		8
1 467.0	1 572.3	1 118.6	990.1	1 649.5	1 702.5	1 667.7	2002		<b>Total pétrole brut</b>	9
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2001			10
-	-	-	-	-	-	-	-	2002	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	-	2001		12
-	-	-	-	-	-	-	-	2002	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	-	2001		14
1 467.0	1 572.3	1 118.6	990.1	1 649.5	1 702.5	1 667.7	2002		<b>Total prélèvements net</b>	15
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2001			16
-	-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	-	2001		18
1 467.0	1 572.3	1 118.6	990.1	1 649.5	1 702.5	1 667.7	2002		<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	19
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2001			20
									<b>Utilisation :</b>	
381.5	121.6	139.1	245.2	366.9	349.1	353.7	2002		Aux raffineries - Atlantique	21
162.9	157.7	267.8	134.0	91.9	296.2	134.4	2001			22
-	233.9	63.1	51.8	159.1	113.0	203.1	2002		- Québec	23
-	31.9	-	110.1	151.8	71.8	92.9	2001			24
227.2	599.1	189.2	355.1	80.5	248.9	235.4	2002		- Ontario	25
345.5	447.5	223.7	316.8	467.8	315.9	108.7	2001			26
-	-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	-	2001		28
-	-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	-	2001		30
-	-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	-	2001		32
-	-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	-	2001		34
-	-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	-	2001		36
608.7	954.6	391.4	652.1	606.5	711.0	792.2	2002		<b>Total livré aux raffineries</b>	37
508.4	637.1	491.5	560.9	711.5	683.9	336.0	2001			38
862.7	645.7	565.3	326.2	1 117.5	1 027.2	804.0	2002		Exportation aux États-Unis	39
158.9	31.3	177.1	107.2	224.5	119.4	516.0	2001			40
-	-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	-	2001		42
862.7	645.7	565.3	326.2	1 117.5	1 027.2	804.0	2002		<b>Exportations totales</b>	43
158.9	31.3	177.1	107.2	224.5	119.4	516.0	2001			44
-4.4	-28.0	161.9	11.8	-74.5	-35.7	71.5	2002		Variations nettes des stocks	45
-7.0	20.9	-16.4	38.9	-61.9	26.4	-0.4	2001			46
-	-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	-	2001		48
-	-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	-	2001		50
1 467.0	1 572.3	1 118.6	990.1	1 649.5	1 702.5	1 667.7	2002		<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	51
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2001			52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Nova Scotia

			Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
4		2001	-	-	-	-	-	-	-
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2002</b>	-	-	-	-	-	-	-
10		<b>2001</b>	-	-	-	-	-	-	-
11	Condensate	2002	629.0	-	53.0	48.0	55.4	50.4	46.2
12		2001	564.0	564.0	38.0	37.4	38.7	40.2	46.9
13	Pentanes Plus	2002	-	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>629.0</b>	-	<b>53.0</b>	<b>48.0</b>	<b>55.4</b>	<b>50.4</b>	<b>46.2</b>
16		<b>2001</b>	<b>564.0</b>	<b>564.0</b>	<b>38.0</b>	<b>37.4</b>	<b>38.7</b>	<b>40.2</b>	<b>46.9</b>
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>629.0</b>	-	<b>53.0</b>	<b>48.0</b>	<b>55.4</b>	<b>50.4</b>	<b>46.2</b>
20		<b>2001</b>	<b>564.0</b>	<b>564.0</b>	<b>38.0</b>	<b>37.4</b>	<b>38.7</b>	<b>40.2</b>	<b>46.9</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2002	-	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	50.6	-	36.8	13.8	-	-	-
26		2001	45.7	45.7	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>50.6</b>	-	<b>36.8</b>	<b>13.8</b>	-	-	-
38		<b>2001</b>	<b>45.7</b>	<b>45.7</b>	-	-	-	-	-
39	Exports to the United States	2002	497.6	-	-	41.2	51.6	51.7	49.1
40		2001	367.8	367.8	-	42.6	48.1	43.9	43.9
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	<b>497.6</b>	-	-	<b>41.2</b>	<b>51.6</b>	<b>51.7</b>	<b>49.1</b>
44		<b>2001</b>	<b>367.8</b>	<b>367.8</b>	-	<b>42.6</b>	<b>48.1</b>	<b>43.9</b>	<b>43.9</b>
45	Net Inventory Changes	2002	80.8	-	16.2	-7.0	3.8	-1.3	-2.9
46		2001	150.5	150.5	38.0	-5.2	-9.4	-3.7	3.0
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	-	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-	-
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>629.0</b>	-	<b>53.0</b>	<b>48.0</b>	<b>55.4</b>	<b>50.4</b>	<b>46.2</b>
52		<b>2001</b>	<b>564.0</b>	<b>564.0</b>	<b>38.0</b>	<b>37.4</b>	<b>38.7</b>	<b>40.2</b>	<b>46.9</b>

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Nouvelle-Écosse

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
								<b>Approvisionnements : Production intérieure :</b>
-	-	-	-	-	-	-	- 2002	Pétrole brut lourd 1
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	2
-	-	-	-	-	-	-	- 2002	Pétrole brut léger et médium 3
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	4
-	-	-	-	-	-	-	- 2002	Pétrole brut synthétique 5
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	6
-	-	-	-	-	-	-	- 2002	Pétrole brut bitumineux 7
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	8
-	-	-	-	-	-	-	- 2002	Total pétrole brut 9
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	10
48.4	53.4	54.3	51.5	46.0	57.9	64.5	2002	Condensat 11
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7	52.5	58.1	2001	12
-	-	-	-	-	-	-	- 2002	Pentanes plus 13
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	14
48.4	53.4	54.3	51.5	46.0	57.9	64.5	2002	Total prélèvements net 15
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7	52.5	58.1	2001	16
-	-	-	-	-	-	-	- 2002	Importations 17
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	18
48.4	53.4	54.3	51.5	46.0	57.9	64.5	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7	52.5	58.1	2001	20
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	- 2002	Aux raffineries - Atlantique 21
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	22
-	-	-	-	-	-	-	- 2002	- Québec 23
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	24
-	-	-	-	-	-	-	- 2002	- Ontario 25
-	-	-	11.6	34.1	-	-	- 2001	26
-	-	-	-	-	-	-	- 2002	- Manitoba 27
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	28
-	-	-	-	-	-	-	- 2002	- Saskatchewan 29
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	30
-	-	-	-	-	-	-	- 2002	- Alberta 31
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	32
-	-	-	-	-	-	-	- 2002	- Colombie-Britannique 33
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	34
-	-	-	-	-	-	-	- 2002	- Territoires du Nord-Ouest 35
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	36
-	-	-	-	-	-	-	- 2002	Total livré aux raffineries 37
-	-	-	11.6	34.1	-	-	- 2001	38
48.9	51.2	23.8	79.5	52.0	48.6	-	- 2002	Exportation aux États-Unis 39
-	-	15.9	35.3	-	95.9	42.2	2001	40
-	-	-	-	-	-	-	- 2002	Exportation dans d'autres pays 41
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	42
48.9	51.2	23.8	79.5	52.0	48.6	-	- 2002	Exportations totales 43
-	-	15.9	35.3	-	95.9	42.2	2001	44
-0.5	2.2	30.5	-28.0	-6.0	9.3	64.5	2002	Variations nettes des stocks 45
43.4	47.5	40.0	4.8	19.6	-43.4	15.9	2001	46
-	-	-	-	-	-	-	- 2002	Livraisons à d'autres acheteurs 47
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	48
-	-	-	-	-	-	-	- 2002	Pertes et rectifications 49
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	50
48.4	53.4	54.3	51.5	46.0	57.9	64.5	2002	TOTAL DE L'UTILISATION 51
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7	52.5	58.1	2001	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Ontario

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply :</b>								
<b>Domestic production :</b>								
1	Heavy Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	218.0	20.4	17.8	19.6	19.9	20.3
4		2001	247.5	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2002</b>	<b>218.0</b>	<b>20.4</b>	<b>17.8</b>	<b>19.6</b>	<b>19.9</b>	<b>20.3</b>
10		<b>2001</b>	<b>247.5</b>	<b>18.9</b>	<b>17.9</b>	<b>21.2</b>	<b>19.4</b>	<b>22.0</b>
11	Condensate	2002	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>218.0</b>	<b>20.4</b>	<b>17.8</b>	<b>19.6</b>	<b>19.9</b>	<b>20.3</b>
16		<b>2001</b>	<b>247.5</b>	<b>18.9</b>	<b>17.9</b>	<b>21.2</b>	<b>19.4</b>	<b>22.0</b>
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>218.0</b>	<b>20.4</b>	<b>17.8</b>	<b>19.6</b>	<b>19.9</b>	<b>20.3</b>
20		<b>2001</b>	<b>247.5</b>	<b>18.9</b>	<b>17.9</b>	<b>21.2</b>	<b>19.4</b>	<b>22.0</b>
<b>Disposition :</b>								
21	To refineries - Atlantic	2002	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	218.0	20.4	17.8	19.6	19.9	20.3
26		2001	247.5	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>218.0</b>	<b>20.4</b>	<b>17.8</b>	<b>19.6</b>	<b>19.9</b>	<b>20.3</b>
38		<b>2001</b>	<b>247.5</b>	<b>18.9</b>	<b>17.9</b>	<b>21.2</b>	<b>19.4</b>	<b>22.0</b>
39	Exports to the United States	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
44		<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	2002	-	-	-	-	-	-
46		2001	-	-	-	-	-	-
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>218.0</b>	<b>20.4</b>	<b>17.8</b>	<b>19.6</b>	<b>19.9</b>	<b>20.3</b>
52		<b>2001</b>	<b>247.5</b>	<b>18.9</b>	<b>17.9</b>	<b>21.2</b>	<b>19.4</b>	<b>22.0</b>



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Ontario

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
								<b>Approvisionnements : Production intérieure :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut lourd
-	-	-	-	-	-	-	2001	1
18.0	17.8	17.7	15.3	20.0	15.0	16.2	2002	Pétrole brut léger et médium
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2001	2
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut synthétique
-	-	-	-	-	-	-	2001	3
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut bitumineux
-	-	-	-	-	-	-	2001	4
18.0	17.8	17.7	15.3	20.0	15.0	16.2	2002	Total pétrole brut
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2001	5
-	-	-	-	-	-	-	2002	Condensat
-	-	-	-	-	-	-	2001	6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pentanes plus
-	-	-	-	-	-	-	2001	7
18.0	17.8	17.7	15.3	20.0	15.0	16.2	2002	Total prélèvements net
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2001	8
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations
-	-	-	-	-	-	-	2001	9
18.0	17.8	17.7	15.3	20.0	15.0	16.2	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2001	10
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Aux raffineries - Atlantique
-	-	-	-	-	-	-	2001	21
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	2001	22
18.0	17.8	17.7	15.3	20.0	15.0	16.2	2002	- Ontario
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2001	23
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2001	24
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2001	25
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	2001	26
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	2001	27
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2001	28
18.0	17.8	17.7	15.3	20.0	15.0	16.2	2002	Total livré aux raffineries
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2001	29
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation aux États-Unis
-	-	-	-	-	-	-	2001	30
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation dans d'autres pays
-	-	-	-	-	-	-	2001	31
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportations totales
-	-	-	-	-	-	-	2001	32
-	-	-	-	-	-	-	2002	Variations nettes des stocks
-	-	-	-	-	-	-	2001	33
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons à d'autres acheteurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	34
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes et rectifications
-	-	-	-	-	-	-	2001	35
18.0	17.8	17.7	15.3	20.0	15.0	16.2	2002	TOTAL DE L'UTILISATION
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2001	36

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Manitoba

			Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	650.8		55.0	49.2	57.2	54.4	53.8
4		2001	642.9	642.9	54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2002</b>	<b>650.8</b>		<b>55.0</b>	<b>49.2</b>	<b>57.2</b>	<b>54.4</b>	<b>53.8</b>
10		<b>2001</b>	<b>642.9</b>	<b>642.9</b>	<b>54.7</b>	<b>49.2</b>	<b>55.5</b>	<b>51.5</b>	<b>52.3</b>
11	Condensate	2002	-	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	-	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>650.8</b>		<b>55.0</b>	<b>49.2</b>	<b>57.2</b>	<b>54.4</b>	<b>53.8</b>
16		<b>2001</b>	<b>642.9</b>	<b>642.9</b>	<b>54.7</b>	<b>49.2</b>	<b>55.5</b>	<b>51.5</b>	<b>52.3</b>
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>650.8</b>		<b>55.0</b>	<b>49.2</b>	<b>57.2</b>	<b>54.4</b>	<b>53.8</b>
20		<b>2001</b>	<b>642.9</b>	<b>642.9</b>	<b>54.7</b>	<b>49.2</b>	<b>55.5</b>	<b>51.5</b>	<b>52.3</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2002	-	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	147.7		24.3	5.9	0.2	37.1	3.3
26		2001	126.3	126.3	-	0.9	-	0.8	0.3
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>147.7</b>		<b>24.3</b>	<b>5.9</b>	<b>0.2</b>	<b>37.1</b>	<b>3.3</b>
38		<b>2001</b>	<b>126.3</b>	<b>126.3</b>	<b>-</b>	<b>0.9</b>	<b>-</b>	<b>0.8</b>	<b>0.3</b>
39	Exports to the United States	2002	591.1		6.1	20.9	62.6	53.1	57.7
40		2001	375.7	375.7	55.5	26.6	27.7	23.8	23.4
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	<b>591.1</b>		<b>6.1</b>	<b>20.9</b>	<b>62.6</b>	<b>53.1</b>	<b>57.7</b>
44		<b>2001</b>	<b>375.7</b>	<b>375.7</b>	<b>55.5</b>	<b>26.6</b>	<b>27.7</b>	<b>23.8</b>	<b>23.4</b>
45	Net Inventory Changes	2002	9.6		34.5	24.0	4.8	-30.4	-1.6
46		2001	181.4	181.4	-0.9	22.0	32.2	28.5	31.5
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	-97.6		-9.9	-1.6	-10.4	-5.4	-5.6
50		2001	-40.5	-40.5	0.1	-0.3	-4.4	-1.6	-2.9
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>650.8</b>		<b>55.0</b>	<b>49.2</b>	<b>57.2</b>	<b>54.4</b>	<b>53.8</b>
52		<b>2001</b>	<b>642.9</b>	<b>642.9</b>	<b>54.7</b>	<b>49.2</b>	<b>55.5</b>	<b>51.5</b>	<b>52.3</b>

**TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Manitoba**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnement : Production intérieure :		
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut lourd	1
						-	2001		2
51.5	53.7	53.6	53.9	56.5	55.1	56.9	2002	Pétrole brut léger et médium	3
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2001		4
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2001		6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2001		8
51.5	53.7	53.6	53.9	56.5	55.1	56.9	2002	Total pétrole brut	9
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2001		10
-	-	-	-	-	-	-	2002	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	2001		12
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	2001		14
51.5	53.7	53.6	53.9	56.5	55.1	56.9	2002	Total prélèvements net	15
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2001		16
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2001		18
51.5	53.7	53.6	53.9	56.5	55.1	56.9	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2001		20

**Utilisation :**

-	-	-	-	-	-	-	2002	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2001		22
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2001		24
2.7	35.8	3.4	2.7	-	20.5	11.8	2002	- Ontario	25
7.3	-	9.0	0.3	5.1	30.7	71.9	2001		26
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2001		28
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	2001		30
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	2001		32
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	2001		34
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2001		36
2.7	35.8	3.4	2.7	-	20.5	11.8	2002	Total livré aux raffineries	37
7.3	-	9.0	0.3	5.1	30.7	71.9	2001		38
70.4	68.2	62.1	41.8	44.7	65.5	38.0	2002	Exportation aux États-Unis	39
27.7	31.3	25.6	4.5	76.8	25.2	27.6	2001		40
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2001		42
70.4	68.2	62.1	41.8	44.7	65.5	38.0	2002	Exportations totales	43
27.7	31.3	25.6	4.5	76.8	25.2	27.6	2001		44
-13.1	-36.0	1.2	21.9	19.6	-28.6	13.3	2002	Variations nettes des stocks	45
17.9	26.6	25.0	57.4	-15.1	-8.1	-35.6	2001		46
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2001		48
-8.5	-14.3	-13.1	-12.5	-7.8	-2.3	-6.2	2002	Pertes et rectifications	49
-2.4	-5.5	-5.1	-7.7	-9.7	6.9	-7.9	2001		50
51.5	53.7	53.6	53.9	56.5	55.1	56.9	2002	TOTAL DE L'UTILISATION	51
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2001		52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Saskatchewan

			Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Medium and Heavy Crude Oil	2002	19 277.6		1 613.2	1 462.6	1 639.9	1 575.7	1 627.2
2		2001	19 317.9	19 317.9	1 649.0	1 483.5	1 634.9	1 528.8	1 611.2
3	Light Crude Oil	2002	5 138.3		465.6	415.9	457.5	420.1	420.6
4		2001	5 432.1	5 432.1	463.3	420.3	467.6	428.2	443.2
5	Synthetic Crude Oil	2002	-		-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-		-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2002</b>	<b>24 415.9</b>		<b>2 078.8</b>	<b>1 878.5</b>	<b>2 097.4</b>	<b>1 995.8</b>	<b>2 047.8</b>
10		<b>2001</b>	<b>24 750.0</b>	<b>24 750.0</b>	<b>2 112.3</b>	<b>1 903.8</b>	<b>2 102.5</b>	<b>1 957.0</b>	<b>2 054.4</b>
11	Condensate	2002	-		-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	32.3		3.2	2.4	2.1	2.6	2.0
14		2001	36.8	36.8	2.9	2.6	2.6	3.0	2.6
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>24 448.2</b>		<b>2 082.0</b>	<b>1 880.9</b>	<b>2 099.5</b>	<b>1 998.4</b>	<b>2 049.8</b>
16		<b>2001</b>	<b>24 786.8</b>	<b>24 786.8</b>	<b>2 115.2</b>	<b>1 906.4</b>	<b>2 105.1</b>	<b>1 960.0</b>	<b>2 057.0</b>
17	Imports	2002	-		-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>24 448.2</b>		<b>2 082.0</b>	<b>1 880.9</b>	<b>2 099.5</b>	<b>1 998.4</b>	<b>2 049.8</b>
20		<b>2001</b>	<b>24 786.8</b>	<b>24 786.8</b>	<b>2 115.2</b>	<b>1 906.4</b>	<b>2 105.1</b>	<b>1 960.0</b>	<b>2 057.0</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2002	-		-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-		-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	3 670.6		437.2	374.3	540.6	260.5	374.6
26		2001	4 206.6	4 206.6	314.2	294.6	337.3	279.5	329.3
27	- Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	1 959.2		182.4	148.5	186.8	21.1	160.6
30		2001	2 121.6	2 121.6	215.4	173.1	159.8	14.9	167.9
31	- Alberta	2002	500.4		69.4	37.5	42.6	43.0	37.4
32		2001	437.8	437.8	39.5	35.1	28.7	16.1	40.4
33	- British Columbia	2002	-		-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-		-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>6 130.2</b>		<b>689.0</b>	<b>560.3</b>	<b>770.0</b>	<b>324.6</b>	<b>572.6</b>
38		<b>2001</b>	<b>6 766.0</b>	<b>6 766.0</b>	<b>569.1</b>	<b>502.8</b>	<b>525.8</b>	<b>310.5</b>	<b>537.6</b>
39	Exports to the United States	2002	17 500.4		1 415.8	1 207.6	1 378.6	1 558.8	1 389.0
40		2001	17 665.1	17 665.1	1 508.2	1 481.6	1 456.1	1 673.0	1 431.3
41	Exports to Other Countries	2002	-		-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	<b>17 500.4</b>		<b>1 415.8</b>	<b>1 207.6</b>	<b>1 378.6</b>	<b>1 558.8</b>	<b>1 389.0</b>
44		<b>2001</b>	<b>17 665.1</b>	<b>17 665.1</b>	<b>1 508.2</b>	<b>1 481.6</b>	<b>1 456.1</b>	<b>1 673.0</b>	<b>1 431.3</b>
45	Net Inventory Changes	2002	36.7		-66.6	106.1	- 100.5	18.7	37.9
46		2001	- 209.6	- 209.6	8.5	- 109.5	60.4	-67.7	33.0
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-		-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	740.9		43.8	6.9	51.4	96.3	50.3
50		2001	565.3	565.3	29.4	31.5	62.8	44.2	55.1
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>24 408.2</b>		<b>2 082.0</b>	<b>1 880.9</b>	<b>2 099.5</b>	<b>1 998.4</b>	<b>2 049.8</b>
52		<b>2001</b>	<b>24 786.8</b>	<b>24 786.8</b>	<b>2 115.2</b>	<b>1 906.4</b>	<b>2 105.1</b>	<b>1 960.0</b>	<b>2 057.0</b>

**TABEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Saskatchewan**

Distribution de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Saskatchewan									
June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Approvisionnements : Production intérieure :									
1 543.8 1 555.2	1 604.8 1 623.8	1 647.3 1 664.1	1 584.5 1 621.6	1 647.8 1 677.8	1 634.2 1 617.2	1 696.6 1 650.8	2002 2001	Pétrole brut médium et lourd	1 2
399.7 435.3	422.6 455.7	426.3 462.0	411.6 448.5	430.7 472.6	423.7 457.5	444.0 477.9	2002 2001	Pétrole brut léger	3 4
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	2002 2001	Pétrole brut synthétique	5 6
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	2002 2001	Pétrole brut bitumineux	7 8
1 943.5 1 990.5	2 027.4 2 079.5	2 073.6 2 126.1	1 996.1 2 070.1	2 078.5 2 150.4	2 057.9 2 074.7	2 140.6 2 128.7	2002 2001	Total pétrole brut	9 10
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	2002 2001	Condensat	11 12
3.2 3.5	2.2 3.8	3.0 3.9	2.9 3.6	3.0 3.7	2.7 1.5	3.0 3.1	2002 2001	Pentanes plus	13 14
1 946.7 1 994.0	2 029.6 2 083.3	2 076.6 2 130.0	1 999.0 2 073.7	2 081.5 2 154.1	2 060.6 2 076.2	2 143.6 2 131.8	2002 2001	Total prélèvements net	15 16
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	2002 2001	Importations	17 18
1 946.7 1 994.0	2 029.6 2 083.3	2 076.6 2 130.0	1 999.0 2 073.7	2 081.5 2 154.1	2 060.6 2 076.2	2 143.6 2 131.8	2002 2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
Utilisation :									
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	2002 2001	Aux raffineries - Atlantique	21 22
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	2002 2001	- Québec	23 24
315.6 357.5	266.5 339.8	358.3 394.8	242.4 380.2	151.0 392.1	247.2 413.7	102.4 373.6	2002 2001	- Ontario	25 26
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	2002 2001	- Manitoba	27 28
150.0 201.1	147.8 201.2	206.4 245.3	188.8 241.2	212.1 182.1	169.4 151.8	185.3 167.8	2002 2001	- Saskatchewan	29 30
44.2 41.7	45.3 33.6	44.5 33.4	42.1 38.4	38.9 38.7	12.5 36.0	43.0 56.2	2002 2001	- Alberta	31 32
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	2002 2001	- Colombie-Britannique	33 34
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	2002 2001	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
509.8 600.3	459.6 574.6	609.2 673.5	473.3 659.8	402.0 612.9	429.1 601.5	330.7 597.6	2002 2001	Total livré aux raffineries	37 38
1 395.0 1 443.4	1 503.4 1 483.6	1 484.8 1 367.0	1 496.6 1 313.2	1 538.9 1 547.5	1 528.8 1 436.1	1 603.1 1 524.1	2002 2001	Exportation aux États-Unis	39 40
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	2002 2001	Exportation dans d'autres pays	41 42
1 395.0 1 443.4	1 503.4 1 483.6	1 484.8 1 367.0	1 496.6 1 313.2	1 538.9 1 547.5	1 528.8 1 436.1	1 603.1 1 524.1	2002 2001	Exportations totales	43 44
5.2 -51.2	10.0 -13.9	-67.5 32.9	-65.5 54.3	95.4 -81.9	- -64.0	63.5 -10.5	2002 2001	Variations nettes des stocks	45 46
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	2002 2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
36.7 1.5	56.6 39.0	50.1 56.6	94.6 46.4	45.2 75.6	62.7 102.6	146.3 20.6	2002 2001	Pertes et rectifications	49 50
1 946.7 1 994.0	2 029.6 2 083.3	2 076.6 2 130.0	1 999.0 2 073.7	2 081.5 2 154.1	2 020.6 2 076.2	2 143.6 2 131.8	2002 2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Alberta

			Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2002	12 851.5		1 098.5	993.7	1 102.9	1 068.4	1 096.5
2		2001	13 888.3	13 888.3	1 199.2	1 076.5	1 196.9	1 138.8	1 180.0
3	Light and Medium Crude Oil	2002	25 377.2		2 248.2	2 042.4	2 237.0	2 139.4	2 145.5
4		2001	27 846.8	27 846.8	2 474.6	2 211.5	2 463.9	2 359.9	2 363.7
5	Synthetic Crude Oil	2002	25 494.6		2 143.2	1 963.1	1 939.0	2 102.3	1 814.3
6		2001	20 260.7	20 260.7	1 611.3	1 606.9	1 815.8	1 459.9	1 765.2
7	Crude Bitumen	2002	17 481.6		1 368.6	1 233.5	1 426.9	1 404.2	1 455.6
8		2001	17 953.9	17 953.9	1 551.1	1 349.7	1 574.7	1 469.6	1 601.7
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2002</b>	<b>81 204.9</b>		<b>6 858.5</b>	<b>6 232.7</b>	<b>6 705.8</b>	<b>6 714.3</b>	<b>6 511.9</b>
10		<b>2001</b>	<b>79 949.7</b>	<b>79 949.7</b>	<b>6 836.2</b>	<b>6 244.6</b>	<b>7 051.3</b>	<b>6 428.2</b>	<b>6 910.6</b>
11	Condensate	2002	448.1		39.5	34.6	40.4	40.4	38.4
12		2001	464.0	464.0	41.2	37.2	39.6	39.6	42.1
13	Pentanes Plus	2002	8 232.1		743.6	752.5	730.2	688.7	683.7
14		2001	8 950.8	8 950.8	834.9	772.2	791.0	705.6	830.1
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>89 885.1</b>		<b>7 641.6</b>	<b>7 019.8</b>	<b>7 476.4</b>	<b>7 443.4</b>	<b>7 234.0</b>
16		<b>2001</b>	<b>89 364.5</b>	<b>89 364.5</b>	<b>7 712.3</b>	<b>7 054.0</b>	<b>7 881.9</b>	<b>7 173.4</b>	<b>7 782.8</b>
17	Imports	2002	-		-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>89 885.1</b>		<b>7 641.6</b>	<b>7 019.8</b>	<b>7 476.4</b>	<b>7 443.4</b>	<b>7 234.0</b>
20		<b>2001</b>	<b>89 364.5</b>	<b>89 364.5</b>	<b>7 712.3</b>	<b>7 054.0</b>	<b>7 881.9</b>	<b>7 173.4</b>	<b>7 782.8</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2002	-		-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-		-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	8 944.2		773.8	646.3	728.3	742.6	695.2
26		2001	6 928.2	6 928.2	674.2	653.8	789.1	576.9	432.2
27	- Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	1 607.5		135.3	127.6	104.8	20.1	179.9
30		2001	1 582.5	1 582.5	111.3	113.2	113.6	105.4	122.3
31	- Alberta	2002	22 230.9		2 063.9	1 817.1	1 911.7	1 607.8	1 532.0
32		2001	20 919.5	20 919.5	1 985.0	1 790.3	1 853.7	1 449.8	1 300.0
33	- British Columbia	2002	2 082.7		186.0	166.0	207.6	234.8	242.0
34		2001	2 605.3	2 605.3	252.3	229.3	171.1	250.9	207.8
35	- Northwest Territories	2002	-		-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>34 865.3</b>		<b>3 159.0</b>	<b>2 757.0</b>	<b>2 952.4</b>	<b>2 605.3</b>	<b>2 649.1</b>
38		<b>2001</b>	<b>32 035.5</b>	<b>32 035.5</b>	<b>3 022.8</b>	<b>2 786.6</b>	<b>2 927.5</b>	<b>2 383.0</b>	<b>2 062.3</b>
39	Exports to the United States	2002	57 003.0		4 728.8	4 238.8	4 567.9	4 633.4	5 063.3
40		2001	57 962.5	57 962.5	4 683.8	4 378.8	4 895.6	4 785.7	5 309.6
41	Exports to Other Countries	2002	154.8		-	-	-	-	-
42		2001	269.9	269.9	89.5	-	88.9	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	<b>57 157.8</b>		<b>4 728.8</b>	<b>4 238.8</b>	<b>4 567.9</b>	<b>4 633.4</b>	<b>5 063.3</b>
44		<b>2001</b>	<b>58 232.4</b>	<b>58 232.4</b>	<b>4 773.3</b>	<b>4 378.8</b>	<b>4 984.5</b>	<b>4 785.7</b>	<b>5 309.6</b>
45	Net Inventory Changes	2002	-78.9		- 188.4	114.7	147.9	298.5	- 375.7
46		2001	511.7	511.7	172.0	-48.1	31.2	125.8	476.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	448.0		41.5	27.4	34.8	33.2	41.1
48		2001	295.7	295.7	36.0	21.7	28.0	13.4	38.9
49	Losses and Adjustments	2002	-2 507.1		-99.3	- 118.1	- 226.6	- 127.0	- 143.8
50		2001	-1 710.8	-1 710.8	- 291.8	-85.0	-89.3	- 134.5	- 104.1
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>89 885.1</b>		<b>7 641.6</b>	<b>7 019.8</b>	<b>7 476.4</b>	<b>7 443.4</b>	<b>7 234.0</b>
52		<b>2001</b>	<b>89 364.5</b>	<b>89 364.5</b>	<b>7 712.3</b>	<b>7 054.0</b>	<b>7 881.9</b>	<b>7 173.4</b>	<b>7 782.8</b>



thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes

Approvisionnement :  
Production intérieure :

**Utilisation :**

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, British Columbia

			Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	2 423.7		191.9	183.7	216.2	208.6	208.9
4		2001	2 495.6	2 495.6	201.8	183.7	209.7	223.7	187.5
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2002</b>	<b>2 423.7</b>		<b>191.9</b>	<b>183.7</b>	<b>216.2</b>	<b>208.6</b>	<b>208.9</b>
10		<b>2001</b>	<b>2 495.6</b>	<b>2 495.6</b>	<b>201.8</b>	<b>183.7</b>	<b>209.7</b>	<b>223.7</b>	<b>187.5</b>
11	Condensate	2002	119.8		10.3	9.4	10.8	9.8	10.3
12		2001	106.8	106.8	9.2	8.5	8.7	9.5	8.9
13	Pentanes Plus	2002	543.8		46.3	39.1	46.9	48.8	45.4
14		2001	586.0	586.0	49.9	52.9	51.8	50.0	50.2
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>3 087.3</b>		<b>248.5</b>	<b>232.2</b>	<b>273.9</b>	<b>267.2</b>	<b>264.6</b>
16		<b>2001</b>	<b>3 188.4</b>	<b>3 188.4</b>	<b>260.9</b>	<b>245.1</b>	<b>270.2</b>	<b>283.2</b>	<b>246.6</b>
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>3 087.3</b>		<b>248.5</b>	<b>232.2</b>	<b>273.9</b>	<b>267.2</b>	<b>264.6</b>
20		<b>2001</b>	<b>3 188.4</b>	<b>3 188.4</b>	<b>260.9</b>	<b>245.1</b>	<b>270.2</b>	<b>283.2</b>	<b>246.6</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2002	-	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	-	-	-	-	-	-	-
26		2001	-	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	1 710.8		126.6	128.1	175.5	186.5	194.6
32		2001	2 247.4	2 247.4	219.7	200.0	210.8	232.9	148.5
33	- British Columbia	2002	1 092.5		114.1	91.9	66.8	57.7	32.5
34		2001	802.1	802.1	42.3	39.5	41.5	48.0	109.0
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>2 803.3</b>		<b>240.7</b>	<b>220.0</b>	<b>242.3</b>	<b>244.2</b>	<b>227.1</b>
38		<b>2001</b>	<b>3 049.5</b>	<b>3 049.5</b>	<b>262.0</b>	<b>239.5</b>	<b>252.3</b>	<b>280.9</b>	<b>257.5</b>
39	Exports to the United States	2002	158.0		13.5	12.6	12.4	11.2	16.6
40		2001	86.6	86.6	-	1.7	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	<b>158.0</b>		<b>13.5</b>	<b>12.6</b>	<b>12.4</b>	<b>11.2</b>	<b>16.6</b>
44		<b>2001</b>	<b>86.6</b>	<b>86.6</b>	<b>-</b>	<b>1.7</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	2002	5.9		-4.0	-0.5	4.4	-4.4	18.8
46		2001	0.5	0.5	-8.3	-23.4	22.6	-0.8	25.3
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	120.1		-1.7	0.1	14.8	16.2	2.1
50		2001	51.8	51.8	7.2	27.3	-4.7	3.1	-36.2
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>3 087.3</b>		<b>248.5</b>	<b>232.2</b>	<b>273.9</b>	<b>267.2</b>	<b>264.6</b>
52		<b>2001</b>	<b>3 188.4</b>	<b>3 188.4</b>	<b>260.9</b>	<b>245.1</b>	<b>270.2</b>	<b>283.2</b>	<b>246.6</b>

**TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Colombie-Britannique**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
								<b>Approvisionnements : Production intérieure :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut lourd
-	-	-	-	-	-	-	2001	1
208.9	206.0	200.9	200.6	207.8	194.8	195.4	2002	Pétrole brut léger et médium
205.5	217.0	223.0	214.4	211.3	208.5	209.5	2001	2
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut synthétique
-	-	-	-	-	-	-	2001	3
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut bitumineux
-	-	-	-	-	-	-	2001	4
208.9	206.0	200.9	200.6	207.8	194.8	195.4	2002	Total pétrole brut
205.5	217.0	223.0	214.4	211.3	208.5	209.5	2001	5
10.3	8.3	9.1	9.6	10.8	10.3	10.8	2002	Condensat
8.2	8.4	8.2	8.2	10.9	8.6	9.5	2001	6
41.8	45.4	40.7	43.6	49.9	48.5	47.4	2002	Pentanes plus
49.1	49.1	50.0	45.3	46.3	45.4	46.0	2001	7
261.0	259.7	250.7	253.8	268.5	253.6	253.6	2002	Total prélèvements net
262.8	274.5	281.2	267.9	268.5	262.5	265.0	2001	8
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations
-	-	-	-	-	-	-	2001	9
261.0	259.7	250.7	253.8	268.5	253.6	253.6	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS
262.8	274.5	281.2	267.9	268.5	262.5	265.0	2001	10
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Aux raffineries - Atlantique
-	-	-	-	-	-	-	2001	21
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	2001	22
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Ontario
-	-	-	-	-	-	-	2001	23
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2001	24
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2001	25
153.2	153.8	132.2	139.6	116.9	125.6	78.2	2002	- Alberta
195.8	226.1	247.7	128.4	142.9	145.1	149.5	2001	26
75.3	78.4	78.2	102.0	123.4	120.2	152.0	2002	- Colombie-Britannique
71.6	38.4	26.4	85.3	106.0	93.1	101.0	2001	27
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2001	28
228.5	232.2	210.4	241.6	240.3	245.8	230.2	2002	Total livré aux raffineries
267.4	264.5	274.1	213.7	248.9	238.2	250.5	2001	29
13.5	12.9	10.5	14.1	15.4	14.3	11.0	2002	Exportation aux États-Unis
-	-	-	49.4	14.4	11.1	10.0	2001	30
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation dans d'autres pays
-	-	-	-	-	-	-	2001	31
13.5	12.9	10.5	14.1	15.4	14.3	11.0	2002	Exportations totales
-	-	-	49.4	14.4	11.1	10.0	2001	32
-3.7	20.0	16.6	-9.5	-12.4	-16.9	-2.5	2002	Variations nettes des stocks
-13.7	4.7	-15.0	0.9	9.5	2.0	-3.3	2001	33
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons à d'autres acheteurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	34
22.7	-5.4	13.2	7.6	25.2	10.4	14.9	2002	Pertes et rectifications
9.1	5.3	22.1	3.9	-4.3	11.2	7.8	2001	35
261.0	259.7	250.7	253.8	268.5	253.6	253.6	2002	TOTAL DE L'UTILISATION
262.8	274.5	281.2	267.9	268.5	262.5	265.0	2001	36



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Northwest Territories

			Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	1 376.0		118.5	108.1	122.8	117.8	119.0
4		2001	1 432.1	1 432.1	121.3	113.9	121.0	119.2	121.2
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2002</b>	<b>1 376.0</b>		<b>118.5</b>	<b>108.1</b>	<b>122.8</b>	<b>117.8</b>	<b>119.0</b>
10		<b>2001</b>	<b>1 432.1</b>	<b>1 432.1</b>	<b>121.3</b>	<b>113.9</b>	<b>121.0</b>	<b>119.2</b>	<b>121.2</b>
11	Condensate	2002	-	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	88.1		7.6	6.9	8.0	7.3	7.6
14		2001	92.0	92.0	8.0	7.2	7.5	7.4	7.6
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>1 464.1</b>		<b>126.1</b>	<b>115.0</b>	<b>130.8</b>	<b>125.1</b>	<b>126.6</b>
16		<b>2001</b>	<b>1 524.1</b>	<b>1 524.1</b>	<b>129.3</b>	<b>121.1</b>	<b>128.5</b>	<b>126.6</b>	<b>128.8</b>
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>1 464.1</b>		<b>126.1</b>	<b>115.0</b>	<b>130.8</b>	<b>125.1</b>	<b>126.6</b>
20		<b>2001</b>	<b>1 524.1</b>	<b>1 524.1</b>	<b>129.3</b>	<b>121.1</b>	<b>128.5</b>	<b>126.6</b>	<b>128.8</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2002	-	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	1 462.2		126.0	113.0	131.6	125.7	126.1
26		2001	1 526.8	1 526.8	117.5	134.2	117.4	138.2	129.2
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>1 462.2</b>		<b>126.0</b>	<b>113.0</b>	<b>131.6</b>	<b>125.7</b>	<b>126.1</b>
38		<b>2001</b>	<b>1 526.8</b>	<b>1 526.8</b>	<b>117.5</b>	<b>134.2</b>	<b>117.4</b>	<b>138.2</b>	<b>129.2</b>
39	Exports to the United States	2002	-	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
44		<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	2002	1.8		0.1	2.1	-1.2	-0.5	0.5
46		2001	-1.8	-1.8	12.0	-12.8	11.3	-11.4	-0.2
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	0.1		-	-0.1	0.4	-0.1	-
50		2001	-0.9	-0.9	-0.2	-0.3	-0.2	-0.2	-0.2
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>1 464.1</b>		<b>126.1</b>	<b>115.0</b>	<b>130.8</b>	<b>125.1</b>	<b>126.6</b>
52		<b>2001</b>	<b>1 524.1</b>	<b>1 524.1</b>	<b>129.3</b>	<b>121.1</b>	<b>128.5</b>	<b>126.6</b>	<b>128.8</b>

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Territoires du Nord-Ouest

Approvisionnement de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Territoires du Nord-Ouest									
June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Approvisionnement :									
Production intérieure :									
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	2001		2
112.9	116.0	116.2	109.8	114.6	109.6	110.7	2002	Pétrole brut léger et médium	3
113.0	122.6	116.4	112.7	123.2	124.7	122.9	2001		4
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2001		6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2001		8
112.9	116.0	116.2	109.8	114.6	109.6	110.7	2002	Total pétrole brut	9
113.0	122.6	116.4	112.7	123.2	124.7	122.9	2001		10
-	-	-	-	-	-	-	2002	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	2001		12
7.1	7.0	6.9	6.7	7.6	7.4	8.0	2002	Pentanes plus	13
7.4	7.9	7.9	7.4	8.0	7.7	8.0	2001		14
120.0	123.0	123.1	116.5	122.2	117.0	118.7	2002	Total prélèvements net	15
120.4	130.5	124.3	120.1	131.2	132.4	130.9	2001		16
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2001		18
120.0	123.0	123.1	116.5	122.2	117.0	118.7	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
120.4	130.5	124.3	120.1	131.2	132.4	130.9	2001		20
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2002	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2001		22
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2001		24
120.6	122.2	110.1	129.6	119.1	119.2	119.0	2002	- Ontario	25
107.6	140.3	126.7	118.1	126.0	138.1	133.5	2001		26
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2001		28
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	2001		30
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	2001		32
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	2001		34
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2001		36
120.6	122.2	110.1	129.6	119.1	119.2	119.0	2002	Total livré aux raffineries	37
107.6	140.3	126.7	118.1	126.0	138.1	133.5	2001		38
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	2001		40
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2001		42
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	-	2001		44
-0.7	0.9	12.8	-12.9	3.2	-2.1	-0.4	2002	Variations nettes des stocks	45
12.7	-9.7	-2.7	2.0	5.4	-5.7	-2.7	2001		46
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2001		48
0.1	-0.1	0.2	-0.2	-0.1	-0.1	0.1	2002	Pertes et rectifications	49
0.1	-0.1	0.3	-	-0.2	-	0.1	2001		50
120.0	123.0	123.1	116.5	122.2	117.0	118.7	2002	TOTAL DE L'UTILISATION	51
120.4	130.5	124.3	120.1	131.2	132.4	130.9	2001		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Foreign

			Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
4		2001	-	-	-	-	-	-	-
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2002</b>	-	-	-	-	-	-	-
10		<b>2001</b>	-	-	-	-	-	-	-
11	Condensate	2002	-	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	-	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	-	-	-	-	-	-	-
16		<b>2001</b>	-	-	-	-	-	-	-
17	Imports	2002	51 073.4		4 338.8	4 253.3	4 417.0	3 623.0	3 922.4
18		2001	53 517.4	53 517.4	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>51 073.4</b>		<b>4 338.8</b>	<b>4 253.3</b>	<b>4 417.0</b>	<b>3 623.0</b>	<b>3 922.4</b>
20		<b>2001</b>	<b>53 517.4</b>	<b>53 517.4</b>	<b>5 497.4</b>	<b>4 179.9</b>	<b>5 140.3</b>	<b>4 329.8</b>	<b>4 869.3</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2002	20 185.0		1 658.1	2 013.1	1 902.4	1 146.9	1 671.7
22		2001	21 031.0	21 031.0	2 564.7	1 455.6	1 968.2	1 530.3	1 983.2
23	- Quebec	2002	21 331.8		1 784.1	1 685.2	1 836.5	1 693.4	1 567.9
24		2001	20 863.9	20 863.9	1 802.8	1 659.7	1 920.9	1 652.5	1 867.3
25	- Ontario	2002	9 556.6		896.6	555.0	678.1	782.7	682.8
26		2001	11 622.5	11 622.5	1 129.9	1 064.6	1 251.2	1 147.0	1 018.8
27	- Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-		-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-		-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-		-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-		-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>51 073.4</b>		<b>4 338.8</b>	<b>4 253.3</b>	<b>4 417.0</b>	<b>3 623.0</b>	<b>3 922.4</b>
38		<b>2001</b>	<b>53 517.4</b>	<b>53 517.4</b>	<b>5 497.4</b>	<b>4 179.9</b>	<b>5 140.3</b>	<b>4 329.8</b>	<b>4 869.3</b>
39	Exports to the United States	2002	-		-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2002	-		-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	-		-	-	-	-	-
44		<b>2001</b>	-	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2002	-12.1		-12.4	-	-	-	-
46		2001	11.9	11.9	-	16.5	-4.2	-1.2	-11.2
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-		-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	12.1		12.4	-	-	-	-
50		2001	-11.9	-11.9	-	-16.5	4.2	1.2	11.2
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>51 073.4</b>		<b>4 338.8</b>	<b>4 253.3</b>	<b>4 417.0</b>	<b>3 623.0</b>	<b>3 922.4</b>
52		<b>2001</b>	<b>53 517.4</b>	<b>53 517.4</b>	<b>5 497.4</b>	<b>4 179.9</b>	<b>5 140.3</b>	<b>4 329.8</b>	<b>4 869.3</b>



**TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Étranger**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
								<b>Approvisionnements : Production intérieure :</b>
-	-	-	-	-	-	-	- 2002	Pétrole brut lourd 1
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	2
-	-	-	-	-	-	-	- 2002	Pétrole brut léger et médium 3
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	4
-	-	-	-	-	-	-	- 2002	Pétrole brut synthétique 5
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	6
-	-	-	-	-	-	-	- 2002	Pétrole brut bitumineux 7
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	8
-	-	-	-	-	-	-	- 2002	<b>Total pétrole brut 9</b>
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	<b>10</b>
-	-	-	-	-	-	-	- 2002	Condensat 11
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	12
-	-	-	-	-	-	-	- 2002	Pentanes plus 13
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	14
-	-	-	-	-	-	-	- 2002	<b>Total prélèvements net 15</b>
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	<b>16</b>
4 296.5	4 057.4	4 636.9	4 287.1	4 704.0	4 069.7	4 467.3	2002	Importations 17
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7	3 630.6	3 881.4	4 509.2	2001	18
4 296.5	4 057.4	4 636.9	4 287.1	4 704.0	4 069.7	4 467.3	2002	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19</b>
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7	3 630.6	3 881.4	4 509.2	2001	<b>20</b>
								<b>Utilisation :</b>
1 597.0	1 762.2	1 635.3	1 709.7	1 779.3	1 570.8	1 738.5	2002	Aux raffineries - Atlantique 21
1 431.1	2 010.5	1 434.7	1 976.8	1 503.0	1 461.4	1 711.5	2001	22
1 816.1	1 705.4	1 943.0	1 761.0	1 932.8	1 694.7	1 911.7	2002	- Québec 23
1 685.9	1 834.9	1 879.2	1 563.3	1 434.7	1 723.5	1 839.2	2001	24
883.4	589.8	1 058.6	816.4	991.9	804.2	817.1	2002	- Ontario 25
881.4	848.4	1 064.7	868.6	692.9	696.5	958.5	2001	26
-	-	-	-	-	-	-	- 2002	- Manitoba 27
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	28
-	-	-	-	-	-	-	- 2002	- Saskatchewan 29
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	30
-	-	-	-	-	-	-	- 2002	- Alberta 31
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	32
-	-	-	-	-	-	-	- 2002	- Colombie-Britannique 33
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	34
-	-	-	-	-	-	-	- 2002	- Territoires du Nord-Ouest 35
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	36
4 296.5	4 057.4	4 636.9	4 287.1	4 704.0	4 069.7	4 467.3	2002	<b>Total livré aux raffineries 37</b>
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7	3 630.6	3 881.4	4 509.2	2001	<b>38</b>
-	-	-	-	-	-	-	- 2002	Exportation aux États-Unis 39
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	40
-	-	-	-	-	-	-	- 2002	Exportation dans d'autres pays 41
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	42
-	-	-	-	-	-	-	- 2002	<b>Exportations totales 43</b>
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	<b>44</b>
-	41.9	-33.2	3.8	0.3	-	-	- 2002	Variations nettes des stocks 45
-	-	-	-	-12.8	-	12.3	2001	46
-	-	-	-	-	-	-	- 2002	Livraisons à d'autres acheteurs 47
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	48
-	-41.9	33.2	-3.8	-0.3	-	-	- 2002	Pertes et rectifications 49
-	-	-	-	12.8	-	-12.3	2001	50
4 296.5	4 057.4	4 636.9	4 287.1	4 704.0	4 069.7	4 467.3	2002	<b>TOTAL DE L'UTILISATION 51</b>
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7	3 630.6	3 881.4	4 509.2	2001	<b>52</b>

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Canada

			Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	2002	220 615.5		19 487.5	17 459.4	19 528.7	18 477.7	18 464.9
2		2001	221 618.7	221 618.7	19 457.6	17 657.4	18 825.7	18 065.5	18 737.0
3	Less field flared and waste	2002	2 291.4		177.7	204.6	240.2	240.1	217.7
4		2001	2 149.5	2 149.5	192.5	178.4	207.5	178.6	194.7
5	Net new production	2002	218 324.1		19 309.8	17 254.8	19 288.5	18 237.6	18 247.2
6		2001	219 469.2	219 469.2	19 265.1	17 479.0	18 618.2	17 886.9	18 542.3
7	Less injected and stored	2002	12 461.7		761.2	684.4	705.6	1 234.0	1 484.2
8		2001	14 897.0	14 897.0	734.2	675.0	828.4	1 290.5	1 785.2
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>205 862.4</b>		<b>18 548.6</b>	<b>16 570.4</b>	<b>18 582.9</b>	<b>17 003.6</b>	<b>16 763.0</b>
10		<b>2001</b>	<b>204 572.2</b>	<b>204 572.2</b>	<b>18 530.9</b>	<b>16 804.0</b>	<b>17 789.8</b>	<b>16 596.4</b>	<b>16 757.1</b>
11	Field disposition and usage	2002	5 491.5		486.6	425.0	460.7	441.7	434.3
12		2001	5 138.0	5 138.0	436.2	396.0	417.9	411.1	399.0
13	Gathering system disposition and uses	2002	4 232.9		424.4	304.9	372.3	349.6	393.3
14		2001	4 103.8	4 103.8	382.2	319.3	384.4	346.0	327.6
15	- Shrinkage (1)	2002	18 064.4		1 601.0	1 475.5	1 611.2	1 519.4	1 454.9
16		2001	17 767.0	17 767.0	1 565.2	1 288.8	1 574.2	1 352.6	1 472.4
17	- Plant uses (2)	2002	6 241.9		535.7	502.3	548.5	604.6	501.8
18		2001	5 881.6	5 881.6	505.1	476.1	504.7	485.9	500.5
19	- Adjustment	2002	- 365.5		279.1	267.1	203.6	- 120.4	- 71.2
20		2001	331.2	331.2	388.0	436.2	16.2	- 107.9	- 139.9
21	Deliveries of marketable gas	2002	172 197.2		15 221.8	13 595.6	15 386.6	14 208.7	14 049.9
22		2001	171 350.6	171 350.6	15 254.2	13 887.6	14 892.4	14 108.7	14 197.5
23	Total disposition	2002	205 862.4		18 548.6	16 570.4	18 582.9	17 003.6	16 763.0
24		2001	204 572.2	204 572.2	18 530.9	16 804.0	17 789.8	16 596.4	16 757.1
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2002</b>	<b>172 197.2</b>		<b>15 221.8</b>	<b>13 595.6</b>	<b>15 386.6</b>	<b>14 208.7</b>	<b>14 049.9</b>
26		<b>2001</b>	<b>171 350.6</b>	<b>171 350.6</b>	<b>15 254.2</b>	<b>13 887.6</b>	<b>14 892.4</b>	<b>14 108.7</b>	<b>14 197.5</b>
27	Received from distributor storage	2002	22 804.6		3 603.0	3 401.4	2 869.0	1 510.2	897.9
28		2001	19 349.3	19 349.3	4 222.5	3 491.2	1 897.7	1 461.1	1 171.6
29	Imports	2002	3 698.4		256.9	344.2	289.6	173.7	281.6
30		2001	3 910.4	3 910.4	212.3	283.2	461.5	452.0	421.7
31	Other receipts	2002	-		-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>198 700.2</b>		<b>19 081.7</b>	<b>17 341.2</b>	<b>18 545.2</b>	<b>15 892.6</b>	<b>15 229.4</b>
34		<b>2001</b>	<b>194 610.3</b>	<b>194 610.3</b>	<b>19 689.0</b>	<b>17 662.0</b>	<b>17 251.6</b>	<b>16 021.8</b>	<b>15 790.8</b>
<b>Disposition :</b>									
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-		-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-		-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-		-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-		-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	5 772.2		682.9	661.6	634.7	452.3	397.3
44		2001	5 222.1	5 222.1	675.2	622.3	584.0	404.0	300.0
45	- Ontario	2002	14 910.1		2 233.6	2 114.7	1 974.7	1 534.4	998.9
46		2001	14 361.1	14 361.1	2 596.3	2 216.0	2 120.4	1 437.2	698.7
47	- Manitoba	2002	1 386.0		218.6	171.6	196.0	110.5	78.0
48		2001	1 434.4	1 434.4	241.1	249.4	193.7	111.9	59.3
49	- Saskatchewan	2002	1 777.5		272.5	220.3	282.4	156.7	100.0
50		2001	1 645.5	1 645.5	255.2	284.4	207.6	132.2	68.7
51	- Alberta	2002	21 806.0		2 295.4	2 012.2	2 338.4	1 944.9	1 548.0
52		2001	20 632.5	20 632.5	2 185.8	2 170.2	1 994.4	1 808.3	1 637.9
53	- British Columbia	2002	3 684.5		525.7	442.1	511.4	303.4	223.4
54		2001	3 639.5	3 639.5	492.0	469.2	407.3	311.1	203.2
55	- Yukon	2002	-		-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	82.2		6.5	5.6	6.2	5.4	6.3
58		2001	90.9	90.9	8.1	7.0	6.7	7.7	8.3
59	- Nunavut	2002	-		-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2002</b>	<b>49 418.5</b>		<b>6 235.2</b>	<b>5 628.1</b>	<b>5 943.8</b>	<b>4 507.6</b>	<b>3 351.9</b>
62		<b>2001</b>	<b>47 026.0</b>	<b>47 026.0</b>	<b>6 453.7</b>	<b>6 018.5</b>	<b>5 514.1</b>	<b>4 212.4</b>	<b>2 976.1</b>
63	Exports	2002	107 728.3		9 414.4	8 931.5	9 384.9	8 215.2	8 194.7
64		2001	108 239.5	108 239.5	10 684.7	9 074.1	9 340.0	8 508.1	8 456.6
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	22 262.9		2 056.1	1 806.2	1 950.9	1 921.7	1 858.1
66		2001	19 857.7	19 857.7	1 729.7	1 675.4	1 679.9	1 554.6	1 515.3
67	Deliveries to distributor storage	2002	14 634.2		683.3	636.1	880.5	1 049.9	1 728.6
68		2001	13 379.2	13 379.2	121.0	263.7	304.1	1 178.2	2 475.3
69	Line pack fluctuation	2002	- 221.6		-18.9	-36.7	-35.7	-24.0	-16.6
70		2001	-78.4	-78.4	32.1	43.9	75.6	-30.0	-7.0
71	Pipeline Fuel	2002	5 575.6		524.7	453.6	498.9	424.2	444.7
72		2001	5 252.5	5 252.5	554.1	533.9	444.6	364.5	352.1
73	Pipeline losses	2002	- 697.7		186.9	-77.6	-78.1	-202.0	- 332.0
74		2001	933.8	933.8	113.7	52.5	- 106.7	234.0	22.4
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>198 700.2</b>		<b>19 081.7</b>	<b>17 341.2</b>	<b>18 545.2</b>	<b>15 892.6</b>	<b>15 229.4</b>
76		<b>2001</b>	<b>194 610.3</b>	<b>194 610.3</b>	<b>19 689.0</b>	<b>17 662.0</b>	<b>17 251.6</b>	<b>16 021.8</b>	<b>15 790.8</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

**TABEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Canada**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
17 680.3	18 278.5	17 964.5	17 384.3	18 330.8	18 274.7	19 284.2	2002
17 896.6	18 754.5	18 598.4	17 648.3	18 794.6	18 281.1	18 902.0	2001
166.8	168.3	157.4	212.6	211.6	135.9	158.5	2002
175.9	188.1	179.9	173.8	172.6	157.4	150.1	2001
17 513.5	18 110.2	17 807.1	17 171.7	18 119.2	18 138.8	19 125.7	2002
17 720.7	18 566.4	18 418.5	17 474.5	18 622.0	18 123.7	18 751.9	2001
1 479.1	1 183.6	903.3	713.3	1 136.8	1 129.4	1 046.8	2002
1 825.4	1 633.0	1 395.8	1 365.5	1 390.7	1 027.0	946.3	2001
<b>16 034.4</b>	<b>16 926.6</b>	<b>16 903.8</b>	<b>16 458.4</b>	<b>16 982.4</b>	<b>17 009.4</b>	<b>18 078.9</b>	2002
<b>15 895.3</b>	<b>16 933.4</b>	<b>17 022.7</b>	<b>16 109.0</b>	<b>17 231.3</b>	<b>17 096.7</b>	<b>17 805.6</b>	2001
449.7	457.2	442.3	430.4	469.5	475.6	518.5	2002
391.8	444.8	448.2	410.5	454.4	449.1	479.0	2001
275.6	336.9	316.0	293.3	381.5	386.2	398.9	2002
292.1	332.4	303.8	285.0	383.4	373.9	373.7	2001
1 389.9	1 498.5	1 555.8	1 460.8	1 350.5	1 531.4	1 615.5	2002
1 434.9	1 559.0	1 593.2	1 285.2	1 615.3	1 515.0	1 511.2	2001
487.2	517.1	491.1	484.3	526.6	514.0	528.7	2002
492.7	470.3	480.2	470.7	516.5	486.3	492.6	2001
-94.0	48.2	66.7	33.2	-286.4	-346.0	-345.4	2002
-135.6	-132.8	-44.1	145.1	-441.1	152.6	194.5	2001
13 526.0	14 068.7	14 031.9	13 756.4	14 540.7	14 448.2	15 362.7	2002
13 419.4	14 259.7	14 241.4	13 512.5	14 702.8	14 119.8	14 754.6	2001
16 034.4	16 926.6	16 903.8	16 458.4	16 982.4	17 009.4	18 078.9	2002
15 895.3	16 933.4	17 022.7	16 109.0	17 231.3	17 096.7	17 805.6	2001
<b>13 526.0</b>	<b>14 068.7</b>	<b>14 031.9</b>	<b>13 756.4</b>	<b>14 540.7</b>	<b>14 448.2</b>	<b>15 362.7</b>	2002
<b>13 419.4</b>	<b>14 259.7</b>	<b>14 241.4</b>	<b>13 512.5</b>	<b>14 702.8</b>	<b>14 119.8</b>	<b>14 754.6</b>	2001
997.3	1 441.1	915.4	938.7	1 584.1	2 229.0	2 417.5	2002
949.6	925.1	1 066.6	459.1	664.0	1 376.9	1 663.9	2001
251.4	221.7	121.3	202.4	159.6	736.1	659.9	2002
279.3	287.4	219.5	295.0	335.9	293.1	369.5	2001
-	-	-	-	-	-	-	2002
-	-	-	-	-	-	-	2001
<b>14 774.7</b>	<b>15 731.5</b>	<b>15 068.6</b>	<b>14 897.5</b>	<b>16 284.4</b>	<b>17 413.3</b>	<b>18 440.1</b>	2002
<b>14 648.3</b>	<b>15 472.2</b>	<b>15 527.5</b>	<b>14 266.6</b>	<b>15 702.7</b>	<b>15 789.8</b>	<b>16 788.0</b>	2001
-	-	-	-	-	-	-	2002
-	-	-	-	-	-	-	2001
-	-	-	-	-	-	-	2002
-	-	-	-	-	-	-	2001
-	-	-	-	-	-	-	2002
-	-	-	-	-	-	-	2001
309.0	296.5	300.8	317.1	487.6	571.4	661.0	2002
277.7	270.8	271.5	304.7	433.3	507.7	570.9	2001
559.5	447.9	393.4	402.2	651.0	1 523.3	2 076.5	2002
493.1	361.6	438.4	445.8	778.9	1 138.6	1 636.1	2001
41.3	23.8	28.1	40.3	121.2	159.8	196.8	2002
43.0	38.0	36.1	44.4	107.3	118.8	191.4	2001
42.8	33.7	37.5	60.3	154.0	192.6	224.7	2002
39.0	30.5	33.1	50.2	129.2	161.4	254.0	2001
1 283.7	1 226.4	1 370.7	1 451.5	1 997.2	1 991.0	2 346.6	2002
1 238.9	1 363.9	1 262.4	1 256.6	1 696.2	1 850.6	2 167.3	2001
133.5	129.1	121.6	153.8	293.4	385.8	461.3	2002
160.8	139.6	135.4	146.4	300.2	392.4	481.9	2001
-	-	-	-	-	-	-	2002
-	-	-	-	-	-	-	2001
6.6	7.5	7.1	8.6	7.6	7.3	7.5	2002
7.9	8.3	7.4	7.3	7.9	7.3	7.0	2001
-	-	-	-	-	-	-	2002
-	-	-	-	-	-	-	2001
<b>2 376.4</b>	<b>2 164.9</b>	<b>2 259.2</b>	<b>2 433.8</b>	<b>3 712.0</b>	<b>4 831.2</b>	<b>5 974.4</b>	2002
<b>2 260.4</b>	<b>2 212.7</b>	<b>2 184.3</b>	<b>2 255.4</b>	<b>3 453.0</b>	<b>4 176.8</b>	<b>5 308.6</b>	2001
8 324.7	8 888.2	9 093.7	8 955.6	9 170.5	9 164.4	9 990.5	2002
8 387.2	9 400.6	9 515.1	8 344.7	9 189.8	8 661.1	8 677.5	2001
1 610.9	1 809.6	1 706.4	1 720.0	1 962.9	2 032.3	1 827.8	2002
1 443.9	1 411.2	1 732.9	1 585.1	1 891.8	1 822.5	1 815.4	2001
2 156.2	2 304.6	1 689.0	1 494.0	786.4	842.3	383.3	2002
2 166.0	1 975.9	1 647.7	1 494.6	548.5	731.6	472.6	2001
-27.2	-46.7	-40.4	-1.5	9.4	-4.9	21.6	2002
-68.6	-52.5	-8.5	-30.6	-6.3	-23.0	-3.5	2001
437.6	528.0	478.2	448.3	437.4	436.9	463.1	2002
383.9	474.8	477.2	445.4	437.4	383.9	400.7	2001
-103.9	82.9	-117.5	-152.7	205.8	111.1	-220.6	2002
75.5	49.5	-21.2	172.0	188.5	36.9	116.7	2001
<b>14 774.7</b>	<b>15 731.5</b>	<b>15 068.6</b>	<b>14 897.5</b>	<b>16 284.4</b>	<b>17 413.3</b>	<b>18 440.1</b>	2002
<b>14 648.3</b>	<b>15 472.2</b>	<b>15 527.5</b>	<b>14 266.6</b>	<b>15 702.7</b>	<b>15 789.8</b>	<b>16 788.0</b>	2001

**Approvisionnements :**

Production originale brute	
Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	
Production originale nette	
Moins gaz injecté et stocké	
<b>Prélèvements nets</b>	
Emploi et utilisation sur les chantiers	
Emploi et utilisation dans les collecteurs	
- Pertes lors de traitement (1)	
- Utilisation dans les usines (2)	
- Rectifications	
Livraison de gaz marchand	
Disposition total	
<b>Total du gaz marchand</b>	
Destockage par les distributeurs	
Importations	
Autres arrivages	
<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	

**Utilisation :**

Ventes des services - T.-N.-L.	
- Île-Du-Prince-Édouard	
- Nouvelle-Écosse	
- Nouveau-Brunswick	
- Québec	
- Ontario	
- Manitoba	
- Saskatchewan	
- Alberta	
- Colombie-Britannique	
- Yukon	
- Territoires du Nord-Ouest	
- Nunavut	
<b>Total des ventes services de gaz</b>	
Exportations	
Ventes directes (excluant services de gaz)	
Livraisons aux entrepôts des distributeurs	
Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	
Gaz consommé dans les réseaux	
Pertes dans les pipelines	
<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	

(1) compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.  
(2) compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Newfoundland and Labrador

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	3 328.2	246.5	261.0	273.0	303.2	298.5
2		2001	2 596.3	211.6	208.4	228.7	222.7	234.5
3	Less field flared and waste	2002	563.8	24.7	66.5	87.2	96.5	71.0
4		2001	88.5	5.3	2.9	13.7	5.4	7.3
5	Net new production	2002	2 764.4	221.8	194.5	185.8	206.7	227.5
6		2001	2 507.8	206.3	205.5	215.0	217.3	227.2
7	Less injected and stored	2002	2 529.3	207.5	181.6	172.6	186.2	207.8
8		2001	2 354.1	194.4	193.2	202.2	204.5	213.5
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>235.1</b>	<b>14.3</b>	<b>12.9</b>	<b>13.2</b>	<b>20.5</b>	<b>19.7</b>
10		<b>2001</b>	<b>153.7</b>	<b>11.9</b>	<b>12.3</b>	<b>12.8</b>	<b>12.8</b>	<b>13.7</b>
11	Field disposition and usage	2002	235.1	14.3	12.9	13.2	20.5	19.7
12		2001	153.7	11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	-	-	-	-	-	-
16		2001	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2002	-	-	-	-	-	-
20		2001	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2002	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2002	235.1	14.3	12.9	13.2	20.5	19.7
24		2001	153.7	11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2002</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
26		<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
27	Received from distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
34		<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld. Lab.	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	-	-	-	-	-	-
46		2001	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
52		2001	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-
54		2001	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2002</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
62		<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
63	Exports	2002	-	-	-	-	-	-
64		2001	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	-	-	-	-	-	-
66		2001	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
68		2001	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2002	-	-	-	-	-	-
70		2001	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2002	-	-	-	-	-	-
72		2001	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-	-	-	-	-	-
74		2001	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
76		<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

**TABEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Terre-Neuve-et-Labrador**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
290.4	295.0	235.6	174.2	306.9	325.2	318.7	2002	<b>Approvisionnements :</b>
191.8	219.6	192.9	198.6	228.3	225.7	233.5	2001	Production originale brute
16.0	27.9	7.8	66.9	47.3	22.8	29.2	2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
2.7	15.1	8.2	6.5	9.1	8.3	4.0	2001	
274.4	267.1	227.8	107.3	259.6	302.4	289.5	2002	Production originale nette
189.1	204.5	184.7	192.1	219.2	217.4	229.5	2001	
247.2	242.2	211.6	93.4	236.8	278.3	264.1	2002	Moins gaz injecté et stocké
176.6	191.8	172.6	180.3	205.5	204.2	215.3	2001	
27.2	24.9	16.2	13.9	22.8	24.1	25.4	2002	<b>Prélèvements nets</b>
12.5	12.7	12.1	11.8	13.7	13.2	14.2	2001	
27.2	24.9	16.2	13.9	22.8	24.1	25.4	2002	Emploi et utilisation sur les chantiers
12.5	12.7	12.1	11.8	13.7	13.2	14.2	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Pertes lors de traitement
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Utilisation dans les usines
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Rectifications
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraison de gaz marchand
-	-	-	-	-	-	-	2001	
27.2	24.9	16.2	13.9	22.8	24.1	25.4	2002	Disposition total
12.5	12.7	12.1	11.8	13.7	13.2	14.2	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	<b>Total du gaz marchand</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Destockage par les distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes des services - T.-N.-L.
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Ontario
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	<b>Total des ventes services de gaz</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportations
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes directes (excluant services de gaz)
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Gaz consommé dans les réseaux
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pertes dans les pipelines
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Nova Scotia

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	5 474.9	466.6	427.7	488.5	453.4	426.7
2		2001	5 375.5	384.2	391.2	440.3	391.0	450.6
3	Less field flared and waste	2002	3.6	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3
4		2001	3.6	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3
5	Net new production	2002	5 471.3	466.3	427.4	488.2	453.1	426.4
6		2001	5 371.9	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>5 471.3</b>	<b>466.3</b>	<b>427.4</b>	<b>488.2</b>	<b>453.1</b>	<b>426.4</b>
10		<b>2001</b>	<b>5 371.9</b>	<b>384.0</b>	<b>390.9</b>	<b>440.0</b>	<b>390.7</b>	<b>450.3</b>
11	Field disposition and usage	2002	11.1	0.9	1.0	1.0	0.8	0.9
12		2001	11.6	1.0	1.0	1.0	0.9	1.1
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	404.9	25.5	27.2	30.4	26.9	35.0
16		2001	324.2	15.2	15.9	21.8	23.8	34.9
17	- Plant uses	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	9.9	4.6	3.2	2.1	-	-
19	- Adjustment	2002	- 154.0	-6.2	-10.5	-9.6	-9.6	-19.8
20		2001	-58.7	-2.4	-2.5	-2.7	-5.1	-11.2
21	Deliveries of marketable gas	2002	5 209.3	446.1	409.7	466.4	435.0	410.3
22		2001	5 084.9	365.6	373.3	417.8	371.1	425.5
23	Total disposition	2002	5 471.3	466.3	427.4	488.2	453.1	426.4
24		2001	5 371.9	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2002</b>	<b>5 209.3</b>	<b>446.1</b>	<b>409.7</b>	<b>466.4</b>	<b>435.0</b>	<b>410.3</b>
26		<b>2001</b>	<b>5 084.9</b>	<b>365.6</b>	<b>373.3</b>	<b>417.8</b>	<b>371.1</b>	<b>425.5</b>
27	Received from distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>5 209.3</b>	<b>446.1</b>	<b>409.7</b>	<b>466.4</b>	<b>435.0</b>	<b>410.3</b>
34		<b>2001</b>	<b>5 084.9</b>	<b>365.6</b>	<b>373.3</b>	<b>417.8</b>	<b>371.1</b>	<b>425.5</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	-	-	-	-	-	-
46		2001	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
52		2001	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-
54		2001	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2002</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
62		<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
63	Exports	2002	4 220.2	368.9	343.3	412.4	393.7	307.7
64		2001	5 104.8	366.1	370.9	422.5	369.1	426.8
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	1 008.0	84.1	75.0	62.9	49.7	98.0
66		2001	42.9	1.4	1.5	1.7	1.9	2.1
67	Deliveries to distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
68		2001	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2002	-24.7	-4.3	-6.4	-6.2	-7.1	0.2
70		2001	-36.6	-1.9	0.9	-6.4	0.1	-3.4
71	Pipeline Fuel	2002	-	-	-	-	-	-
72		2001	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	5.8	-2.6	-2.2	-2.7	-1.3	4.4
74		2001	-26.2	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>5 209.3</b>	<b>446.1</b>	<b>409.7</b>	<b>466.4</b>	<b>435.0</b>	<b>410.3</b>
76		<b>2001</b>	<b>5 084.9</b>	<b>365.6</b>	<b>373.3</b>	<b>417.8</b>	<b>371.1</b>	<b>425.5</b>



**TABEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Nouvelle-Écosse**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
448.2	473.7	481.6	464.0	418.4	459.7	466.4	2002
429.3	447.2	491.2	469.0	496.2	467.5	517.8	2001
0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	2002
0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.3	0.3	2001
447.9	473.4	481.3	463.7	418.1	459.4	466.1	2002
429.0	446.9	490.9	468.7	495.8	467.2	517.5	2001
-	-	-	-	-	-	-	2002
-	-	-	-	-	-	-	2001
447.9	473.4	481.3	463.7	418.1	459.4	466.1	2002
429.0	446.9	490.9	468.7	495.8	467.2	517.5	2001
0.9	0.9	0.9	0.8	0.9	1.0	1.1	2002
1.0	0.9	0.9	1.0	1.0	0.9	0.9	2001
-	-	-	-	-	-	-	2002
-	-	-	-	-	-	-	2001
40.0	39.0	36.2	36.5	32.7	37.1	38.4	2002
33.8	28.1	43.7	28.5	24.4	30.8	23.3	2001
-	-	-	-	-	-	-	2002
-	-	-	-	-	-	-	2001
-18.7	-15.2	-13.4	-15.0	-10.1	-12.6	-13.3	2002
-10.4	-2.8	-11.7	-1.4	-1.5	-4.1	-2.9	2001
425.7	448.7	457.6	441.4	394.6	433.9	439.9	2002
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	2001
447.9	473.4	481.3	463.7	418.1	459.4	466.1	2002
429.0	446.9	490.9	468.7	495.8	467.2	517.5	2001
425.7	448.7	457.6	441.4	394.6	433.9	439.9	2002
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	2001
-	-	-	-	-	-	-	2002
-	-	-	-	-	-	-	2001
-	-	-	-	-	-	-	2002
-	-	-	-	-	-	-	2001
-	-	-	-	-	-	-	2002
-	-	-	-	-	-	-	2001
425.7	448.7	457.6	441.4	394.6	433.9	439.9	2002
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	2001
							<b>Approvisionnements :</b>
							Production originale brute
							Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
							Production originale nette
							Moins gaz injecté et stocké
							<b>Prélèvements nets</b>
							Emploi et utilisation sur les chantiers
							Emploi et utilisation dans les collecteurs
							- Pertes lors de traitement
							- Utilisation dans les usines
							- Rectifications
							Livraison de gaz marchand
							Disposition total
							<b>Total du gaz marchand</b>
							Destockage par les distributeurs
							Importations
							Autres arrivages
							<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>
							<b>Utilisation :</b>
							Ventes des services - T.-N.-L.
							- Île-Du-Prince-Édouard
							- Nouvelle-Écosse
							- Nouveau-Brunswick
							- Québec
							- Ontario
							- Manitoba
							- Saskatchewan
							- Alberta
							- Colombie-Britannique
							- Yukon
							- Territoires du Nord-Ouest
							- Nunavut
							<b>Total des ventes services de gaz</b>
							Exportations
							Ventes directes (excluant services de gaz)
							Livraisons aux entrepôts des distributeurs
							Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
							Gaz consommé dans les réseaux
							Pertes dans les pipelines
							<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>

**TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Ontario**

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	369.6	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
2		2001	354.9	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
3	Less field flared and waste	2002	-	-	-	-	-	-
4		2001	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2002	369.6	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
6		2001	354.9	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>369.6</b>	<b>32.9</b>	<b>28.7</b>	<b>31.1</b>	<b>30.8</b>	<b>31.9</b>
10		<b>2001</b>	<b>354.9</b>	<b>35.8</b>	<b>25.5</b>	<b>29.5</b>	<b>24.7</b>	<b>27.4</b>
11	Field disposition and usage	2002	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	-	-	-	-	-	-
16		2001	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2002	-	-	-	-	-	-
20		2001	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2002	369.6	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
22		2001	354.9	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
23	Total disposition	2002	369.6	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
24		2001	354.9	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2002</b>	<b>369.6</b>	<b>32.9</b>	<b>28.7</b>	<b>31.1</b>	<b>30.8</b>	<b>31.9</b>
26		<b>2001</b>	<b>354.9</b>	<b>35.8</b>	<b>25.5</b>	<b>29.5</b>	<b>24.7</b>	<b>27.4</b>
27	Received from distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>369.6</b>	<b>32.9</b>	<b>28.7</b>	<b>31.1</b>	<b>30.8</b>	<b>31.9</b>
34		<b>2001</b>	<b>354.9</b>	<b>35.8</b>	<b>25.5</b>	<b>29.5</b>	<b>24.7</b>	<b>27.4</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	369.6	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
46		2001	354.9	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
52		2001	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-
54		2001	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2002</b>	<b>369.6</b>	<b>32.9</b>	<b>28.7</b>	<b>31.1</b>	<b>30.8</b>	<b>31.9</b>
62		<b>2001</b>	<b>354.9</b>	<b>35.8</b>	<b>25.5</b>	<b>29.5</b>	<b>24.7</b>	<b>27.4</b>
63	Exports	2002	-	-	-	-	-	-
64		2001	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	-	-	-	-	-	-
66		2001	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
68		2001	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2002	-	-	-	-	-	-
70		2001	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2002	-	-	-	-	-	-
72		2001	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-	-	-	-	-	-
74		2001	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>369.6</b>	<b>32.9</b>	<b>28.7</b>	<b>31.1</b>	<b>30.8</b>	<b>31.9</b>
76		<b>2001</b>	<b>354.9</b>	<b>35.8</b>	<b>25.5</b>	<b>29.5</b>	<b>24.7</b>	<b>27.4</b>

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Ontario

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Données en millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								<b>Approvisionnements :</b>
29.7	29.6	32.5	27.9	30.6	30.5	33.4	2002	Production originale brute
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
-	-	-	-	-	-	-	2001	
29.7	29.6	32.5	27.9	30.6	30.5	33.4	2002	Production originale nette
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Moins gaz injecté et stocké
-	-	-	-	-	-	-	2001	
29.7	29.6	32.5	27.9	30.6	30.5	33.4	2002	<b>Prélèvements nets</b>
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation sur les chantiers
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Pertes lors de traitement
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Utilisation dans les usines
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Rectifications
-	-	-	-	-	-	-	2001	
29.7	29.6	32.5	27.9	30.6	30.5	33.4	2002	Livraison de gaz marchand
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001	
29.7	29.6	32.5	27.9	30.6	30.5	33.4	2002	Disposition total
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001	
29.7	29.6	32.5	27.9	30.6	30.5	33.4	2002	<b>Total du gaz marchand</b>
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Destockage par les distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	2001	
29.7	29.6	32.5	27.9	30.6	30.5	33.4	2002	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001	
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes des services - T.-N.-L.
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	2001	
29.7	29.6	32.5	27.9	30.6	30.5	33.4	2002	- Ontario
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	2001	
29.7	29.6	32.5	27.9	30.6	30.5	33.4	2002	<b>Total des ventes services de gaz</b>
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportations
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes directes (excluant services de gaz)
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Gaz consommé dans les réseaux
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes dans les pipelines
-	-	-	-	-	-	-	2001	
29.7	29.6	32.5	27.9	30.6	30.5	33.4	2002	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001	



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Saskatchewan

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	8 424.9	712.2	645.5	710.7	686.0	700.5
2		2001	8 330.0	712.0	633.9	716.3	678.8	708.4
3	Less field flared and waste	2002	546.8	45.2	42.5	48.6	45.9	49.5
4		2001	536.0	44.9	42.0	48.8	45.6	51.3
5	Net new production	2002	7 878.1	667.0	603.0	662.1	640.1	651.0
6		2001	7 794.0	667.1	591.9	667.5	633.2	657.1
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2002	<b>7 878.1</b>	<b>667.0</b>	<b>603.0</b>	<b>662.1</b>	<b>640.1</b>	<b>651.0</b>
10		2001	<b>7 794.0</b>	<b>667.1</b>	<b>591.9</b>	<b>667.5</b>	<b>633.2</b>	<b>657.1</b>
11	Field disposition and usage	2002	985.7	86.2	71.4	76.6	71.5	68.6
12		2001	990.5	85.6	70.7	76.9	71.4	71.1
13	Gathering system disposition and uses	2002	585.6	79.7	65.3	70.6	66.0	63.0
14		2001	588.2	79.2	64.6	70.8	65.9	65.3
15	- Shrinkage	2002	85.6	8.6	6.8	6.9	5.9	6.5
16		2001	86.0	8.5	6.7	6.9	5.9	6.7
17	- Plant uses	2002	92.7	10.5	10.0	9.5	9.9	9.1
18		2001	93.1	10.4	9.9	9.5	9.9	9.4
19	- Adjustment	2002	- 174.7	-69.1	-38.9	-35.6	-29.3	-11.8
20		2001	- 299.8	-64.0	-43.3	-32.5	-35.0	-30.1
21	Deliveries of marketable gas	2002	6 303.2	551.1	488.4	534.1	516.1	515.6
22		2001	6 336.0	547.4	483.3	535.9	515.1	534.7
23	Total disposition	2002	7 878.1	667.0	603.0	662.1	640.1	651.0
24		2001	7 794.0	667.1	591.9	667.5	633.2	657.1
25	<b>Total marketable gas</b>	2002	<b>6 303.2</b>	<b>551.1</b>	<b>488.4</b>	<b>534.1</b>	<b>516.1</b>	<b>515.6</b>
26		2001	<b>6 336.0</b>	<b>547.4</b>	<b>483.3</b>	<b>535.9</b>	<b>515.1</b>	<b>534.7</b>
27	Received from distributor storage	2002	796.0	172.2	112.4	184.9	84.8	34.6
28		2001	629.4	108.8	217.7	73.3	21.8	20.9
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2002	<b>7 099.2</b>	<b>723.3</b>	<b>600.8</b>	<b>719.0</b>	<b>600.9</b>	<b>550.2</b>
34		2001	<b>6 965.4</b>	<b>656.2</b>	<b>701.0</b>	<b>609.2</b>	<b>536.9</b>	<b>555.6</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld. Lab.	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	2 715.2	258.4	221.4	251.1	289.5	295.9
46		2001	2 475.8	245.7	250.7	203.2	197.6	168.0
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	1 777.5	272.5	220.3	282.4	156.7	100.0
50		2001	1 645.5	255.2	284.4	207.6	132.2	68.7
51	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
52		2001	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-
54		2001	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2002	<b>4 492.7</b>	<b>530.9</b>	<b>441.7</b>	<b>533.5</b>	<b>446.2</b>	<b>395.9</b>
62		2001	<b>4 121.3</b>	<b>500.9</b>	<b>535.1</b>	<b>410.8</b>	<b>329.8</b>	<b>236.7</b>
63	Exports	2002	16.1	1.6	0.8	1.0	0.6	1.3
64		2001	21.7	0.9	0.8	1.1	0.8	0.9
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	1 107.0	157.0	149.2	174.0	141.1	27.4
66		2001	1 349.6	105.0	127.1	131.7	115.5	129.8
67	Deliveries to distributor storage	2002	1 136.8	1.2	-	1.4	9.8	126.8
68		2001	1 112.4	21.3	-	20.9	68.6	165.8
69	Line pack fluctuation	2002	1.7	-0.4	-0.3	0.1	0.2	1.0
70		2001	-1.2	-1.3	1.0	-0.5	-1.4	1.0
71	Pipeline Fuel	2002	77.3	7.4	6.3	6.7	5.6	5.5
72		2001	72.6	7.6	6.7	6.9	5.4	5.5
73	Pipeline losses	2002	267.6	25.6	3.1	2.3	-2.6	-7.7
74		2001	289.0	21.8	30.3	38.3	18.2	15.9
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2002	<b>7 099.2</b>	<b>723.3</b>	<b>600.8</b>	<b>719.0</b>	<b>600.9</b>	<b>550.2</b>
76		2001	<b>6 965.4</b>	<b>656.2</b>	<b>701.0</b>	<b>609.2</b>	<b>536.9</b>	<b>555.6</b>

**TABEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Saskatchewan**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								<b>Approvisionnements :</b>
676.2	696.1	700.3	680.1	718.8	724.3	774.2	2002	Production originale brute
679.9	697.6	701.0	681.3	711.6	691.6	717.6	2001	
47.7	41.1	43.5	43.6	42.9	40.6	55.7	2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
44.1	44.5	44.0	45.5	45.5	39.9	39.9	2001	
628.5	655.0	656.8	636.5	675.9	683.7	718.5	2002	Production originale nette
635.8	653.1	657.0	635.8	666.1	651.7	677.7	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Moins gaz injecté et stocké
-	-	-	-	-	-	-	2001	
628.5	655.0	656.8	636.5	675.9	683.7	718.5	2002	<b>Prélèvements nets</b>
635.8	653.1	657.0	635.8	666.1	651.7	677.7	2001	
83.2	89.1	85.2	79.4	86.5	89.1	98.9	2002	Emploi et utilisation sur les chantiers
85.1	90.9	86.1	81.8	88.3	87.6	95.0	2001	
32.7	36.5	32.7	31.7	34.5	33.5	39.4	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs
33.5	37.2	33.0	32.7	35.2	32.9	37.9	2001	
7.5	7.9	7.8	6.9	6.9	6.9	7.0	2002	- Pertes lors de traitement
7.7	8.1	7.9	7.1	7.0	6.8	6.7	2001	
5.1	6.8	6.4	6.8	6.0	6.9	5.7	2002	- Utilisation dans les usines
5.2	6.9	6.5	7.0	6.1	6.8	5.5	2001	
-3.9	1.0	6.7	4.4	5.2	5.6	-9.0	2002	- Rectifications
-11.2	-14.1	0.2	-15.5	-18.3	-14.7	-21.3	2001	
503.9	513.7	518.0	507.3	536.8	541.7	576.5	2002	Livraison de gaz marchand
515.5	524.1	523.3	522.7	547.8	532.3	553.9	2001	
628.5	655.0	656.8	636.5	675.9	683.7	718.5	2002	Disposition total
635.8	653.1	657.0	635.8	666.1	651.7	677.7	2001	
503.9	513.7	518.0	507.3	536.8	541.7	576.5	2002	<b>Total du gaz marchand</b>
515.5	524.1	523.3	522.7	547.8	532.3	553.9	2001	
8.2	0.2	1.9	20.2	35.0	50.9	90.7	2002	Destockage par les distributeurs
16.6	18.4	16.7	-	14.1	27.3	93.8	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	2001	
512.1	513.9	519.9	527.5	571.8	592.6	667.2	2002	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>
532.1	542.5	540.0	522.7	561.9	559.6	647.7	2001	
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes des services - T.-N.-L.
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	2001	
247.9	83.3	250.1	233.0	219.6	151.2	213.8	2002	- Ontario
209.5	162.8	161.9	173.1	227.3	238.5	237.5	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2001	
42.8	33.7	37.5	60.3	154.0	192.6	224.7	2002	- Saskatchewan
39.0	30.5	33.1	50.2	129.2	161.4	254.0	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	2001	
290.7	117.0	287.6	293.3	373.6	343.8	438.5	2002	<b>Total des ventes services de gaz</b>
248.5	193.3	195.0	223.3	356.5	399.9	491.5	2001	
1.7	2.5	1.0	4.6	0.6	0.4	-	2002	Exportations
0.8	7.0	1.5	2.4	1.0	3.0	1.5	2001	
3.9	-	3.5	37.6	78.4	164.1	170.8	2002	Ventes directes (excluant services de gaz)
92.6	93.9	110.0	109.2	117.6	98.2	119.0	2001	
199.7	382.6	173.0	129.9	82.5	19.7	10.2	2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
144.8	210.9	213.6	178.7	51.6	33.0	3.2	2001	
1.6	-1.4	-1.5	0.2	0.7	1.2	0.3	2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
0.5	-0.1	1.4	-2.7	1.2	0.5	-0.8	2001	
6.4	6.0	5.6	6.4	7.0	7.2	7.2	2002	Gaz consommé dans les réseaux
5.4	5.1	5.1	5.7	5.7	5.9	7.6	2001	
8.1	7.2	50.7	55.5	29.0	56.2	40.2	2002	Pertes dans les pipelines
39.5	32.4	13.4	6.1	28.3	19.1	25.7	2001	
512.1	513.9	519.9	527.5	571.8	592.6	667.2	2002	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>
532.1	542.5	540.0	522.7	561.9	559.6	647.7	2001	

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Alberta

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	170 019.1	15 281.4	13 541.3	15 095.1	14 102.9	14 027.3
2		2001	174 094.2	15 752.2	14 226.2	15 033.2	14 259.6	14 705.2
3	Less field flared and waste	2002	1 062.6	98.7	87.6	94.8	87.5	90.5
4		2001	1 387.2	126.8	122.4	126.9	117.8	123.1
5	Net new production	2002	168 956.5	15 182.7	13 453.7	15 000.3	14 015.4	13 936.8
6		2001	172 707.0	15 625.4	14 103.8	14 906.3	14 141.8	14 582.1
7	Less injected and stored	2002	9 928.4	553.7	502.8	533.0	1 047.8	1 276.4
8		2001	12 542.9	539.8	481.8	626.2	1 086.0	1 571.7
9	<b>Net withdrawals</b>	2002	<b>159 028.1</b>	<b>14 629.0</b>	<b>12 950.9</b>	<b>14 467.3</b>	<b>12 967.6</b>	<b>12 660.4</b>
10		2001	<b>160 164.1</b>	<b>15 085.6</b>	<b>13 622.0</b>	<b>14 280.1</b>	<b>13 055.8</b>	<b>13 010.4</b>
11	Field disposition and usage	2002	3 364.4	305.2	270.6	293.7	272.8	275.2
12		2001	3 140.2	264.6	243.9	259.9	255.7	240.4
13	Gathering system disposition and uses	2002	3 647.3	344.7	239.6	301.7	283.6	330.3
14		2001	3 515.6	303.0	254.7	313.6	280.1	262.3
15	- Shrinkage (1)	2002	15 120.8	1 331.0	1 236.5	1 355.1	1 278.0	1 205.0
16		2001	14 574.0	1 315.1	1 022.6	1 305.4	1 085.4	1 199.3
17	- Plant uses (2)	2002	5 192.6	435.5	432.1	469.2	518.1	404.7
18		2001	4 890.5	411.4	383.5	417.2	405.9	416.2
19	- Adjustment	2002	373.2	473.4	364.5	79.1	-4.8	-11.6
20		2001	1 368.2	435.1	477.3	70.5	69.6	-96.3
21	Deliveries of marketable gas	2002	131 329.8	11 739.2	10 407.6	11 968.5	10 619.9	10 456.8
22		2001	132 675.6	12 356.4	11 240.0	11 913.5	10 959.1	10 988.5
23	Total disposition	2002	159 028.1	14 629.0	12 950.9	14 467.3	12 967.6	12 660.4
24		2001	160 164.1	15 085.6	13 622.0	14 280.1	13 055.8	13 010.4
25	<b>Total marketable gas</b>	2002	<b>131 329.8</b>	<b>11 739.2</b>	<b>10 407.6</b>	<b>11 968.5</b>	<b>10 619.9</b>	<b>10 456.8</b>
26		2001	<b>132 675.6</b>	<b>12 356.4</b>	<b>11 240.0</b>	<b>11 913.5</b>	<b>10 959.1</b>	<b>10 988.5</b>
27	Received from distributor storage	2002	20 074.0	3 221.6	3 077.0	2 473.4	1 321.4	730.0
28		2001	16 601.5	3 829.7	2 986.0	1 617.8	1 215.6	959.3
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2002	<b>151 403.8</b>	<b>14 960.8</b>	<b>13 484.6</b>	<b>14 441.9</b>	<b>11 941.3</b>	<b>11 186.8</b>
34		2001	<b>149 277.1</b>	<b>149 277.1</b>	<b>16 186.1</b>	<b>14 226.0</b>	<b>12 174.7</b>	<b>11 947.8</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	5 772.2	682.9	661.6	634.7	452.3	397.3
44		2001	5 222.1	675.2	622.3	584.0	404.0	300.0
45	- Ontario	2002	7 458.5	1 559.4	1 397.0	1 271.1	910.1	242.5
46		2001	6 943.7	1 979.3	1 527.4	1 300.0	646.4	74.4
47	- Manitoba	2002	1 386.0	218.6	171.6	196.0	110.5	78.0
48		2001	1 434.4	241.1	249.4	193.7	111.9	59.3
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	16 424.0	1 838.5	1 562.1	1 851.4	1 516.6	1 164.6
52		2001	16 824.3	2 023.3	2 038.0	1 846.0	1 573.0	1 378.0
53	- British Columbia	2002	544.6	71.5	55.6	87.8	60.5	38.6
54		2001	519.2	51.3	66.2	46.5	43.4	34.1
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2002	<b>31 585.3</b>	<b>4 370.9</b>	<b>3 847.9</b>	<b>4 041.0</b>	<b>3 050.0</b>	<b>1 921.0</b>
62		2001	<b>30 943.7</b>	<b>4 970.2</b>	<b>4 503.3</b>	<b>3 970.2</b>	<b>2 778.7</b>	<b>1 845.8</b>
63	Exports	2002	91 567.2	8 082.9	7 489.5	7 929.1	6 847.7	6 939.6
64		2001	91 554.9	9 361.0	7 811.1	7 823.6	7 263.1	7 031.3
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	15 556.2	1 399.3	1 202.5	1 261.1	1 296.8	1 349.3
66		2001	13 693.4	1 270.0	1 136.5	1 144.3	1 047.8	989.0
67	Deliveries to distributor storage	2002	8 566.9	672.8	597.9	860.3	574.5	869.2
68		2001	8 552.4	99.7	262.3	283.2	811.8	1 754.5
69	Line pack fluctuation	2002	- 196.7	-15.6	-26.1	-30.2	-22.7	-15.0
70		2001	- 115.1	31.0	38.1	30.6	-26.8	-5.6
71	Pipeline Fuel	2002	4 955.8	430.2	395.1	435.7	379.6	407.5
72		2001	4 431.4	456.7	344.7	350.1	286.2	309.6
73	Pipeline losses	2002	- 630.9	20.3	-22.2	-55.1	- 184.6	- 284.8
74		2001	216.4	-2.5	130.0	-70.7	13.9	23.2
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2002	<b>151 403.8</b>	<b>14 960.8</b>	<b>13 484.6</b>	<b>14 441.9</b>	<b>11 941.3</b>	<b>11 186.8</b>
76		2001	<b>149 277.1</b>	<b>149 277.1</b>	<b>16 186.1</b>	<b>14 226.0</b>	<b>12 174.7</b>	<b>11 947.8</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.



**TABEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Alberta**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
13 410.1	13 904.3	13 944.7	13 520.3	14 057.8	14 113.2	15 020.7	2002	<b>Approvisionnements :</b>
14 127.0	14 570.7	14 379.7	13 610.5	14 546.6	14 180.8	14 702.5	2001	Production originale brute
92.3	90.3	92.8	92.6	113.2	60.5	61.8	2002	
116.0	117.5	117.2	114.1	108.7	99.9	96.8	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
13 317.8	13 814.0	13 851.9	13 427.7	13 944.6	14 052.7	14 958.9	2002	Production originale nette
14 011.0	14 453.2	14 262.5	13 496.4	14 437.9	14 080.9	14 605.7	2001	
1 231.9	937.4	691.7	619.9	900.0	851.1	782.7	2002	Moins gaz injecté et stocké
1 648.8	1 441.2	1 223.2	1 185.2	1 185.2	822.8	731.0	2001	
<b>12 085.9</b>	<b>12 876.6</b>	<b>13 160.2</b>	<b>12 807.8</b>	<b>13 044.6</b>	<b>13 201.6</b>	<b>14 176.2</b>	<b>2002</b>	<b>Prélèvements nets</b>
<b>12 362.2</b>	<b>13 012.0</b>	<b>13 039.3</b>	<b>12 311.2</b>	<b>13 252.7</b>	<b>13 258.1</b>	<b>13 874.7</b>	<b>2001</b>	
265.3	266.5	270.4	260.6	281.9	284.6	317.6	2002	Emploi et utilisation sur les chantiers
229.8	268.7	277.3	245.3	282.9	275.1	296.6	2001	
242.9	300.4	283.3	261.6	347.0	352.7	359.5	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs
258.6	295.2	270.8	252.3	348.2	341.0	335.8	2001	
1 141.2	1 277.0	1 340.0	1 258.8	1 074.1	1 284.6	1 339.5	2002	- Pertes lors de traitement (1)
1 202.9	1 282.8	1 311.8	1 019.4	1 336.4	1 241.8	1 251.1	2001	
402.7	421.6	395.7	404.9	435.4	424.7	448.0	2002	- Utilisation dans les usines (2)
419.9	391.9	394.7	383.8	437.0	410.6	418.4	2001	
-47.2	91.7	93.2	59.3	-210.0	-271.6	-242.8	2002	- Rectifications
-146.7	-9.9	56.3	231.2	-359.8	233.4	407.5	2001	
10 081.0	10 519.4	10 777.6	10 562.6	11 116.2	11 126.6	11 954.4	2002	Livraison de gaz marchand
10 397.7	10 783.3	10 728.4	10 179.2	11 208.0	10 756.2	11 165.3	2001	
12 085.9	12 876.6	13 160.2	12 807.8	13 044.6	13 201.6	14 176.2	2002	Disposition total
12 362.2	13 012.0	13 039.3	12 311.2	13 252.7	13 258.1	13 874.7	2001	
<b>10 081.0</b>	<b>10 519.4</b>	<b>10 777.6</b>	<b>10 562.6</b>	<b>11 116.2</b>	<b>11 126.6</b>	<b>11 954.4</b>	<b>2002</b>	<b>Total du gaz marchand</b>
<b>10 397.7</b>	<b>10 783.3</b>	<b>10 728.4</b>	<b>10 179.2</b>	<b>11 208.0</b>	<b>10 756.2</b>	<b>11 165.3</b>	<b>2001</b>	
837.8	1 286.5	811.8	849.7	1 451.6	1 971.4	2 041.8	2002	Destockage par les distributeurs
784.1	820.6	995.2	414.8	587.8	1 127.4	1 263.2	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	2001	
<b>10 918.8</b>	<b>11 805.9</b>	<b>11 589.4</b>	<b>11 412.3</b>	<b>12 567.8</b>	<b>13 098.0</b>	<b>13 996.2</b>	<b>2002</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>
<b>11 181.8</b>	<b>11 603.9</b>	<b>11 723.6</b>	<b>10 594.0</b>	<b>11 795.8</b>	<b>11 883.6</b>	<b>12 428.5</b>	<b>2001</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2002	<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes des services - T.-N.-L.
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouveau-Brunswick
309.0	296.5	300.8	317.1	487.6	571.4	661.0	2002	
277.7	270.8	271.5	304.7	433.3	507.7	570.9	2001	- Québec
18.3	158.3	8.6	10.1	221.2	627.5	1 034.4	2002	
19.8	17.2	27.3	14.9	34.7	443.1	859.2	2001	- Ontario
41.3	23.8	28.1	40.3	121.2	159.8	196.8	2002	
43.0	38.0	36.1	44.4	107.3	118.8	191.4	2001	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan
915.3	858.8	949.9	1 017.6	1 409.0	1 493.9	1 846.3	2002	
905.7	909.3	884.1	893.5	1 249.0	1 388.1	1 736.3	2001	- Alberta
21.9	8.6	13.0	18.6	26.6	63.6	78.3	2002	
22.7	17.8	12.0	21.8	39.4	70.5	93.5	2001	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut
<b>1 305.8</b>	<b>1 346.0</b>	<b>1 300.4</b>	<b>1 403.7</b>	<b>2 265.6</b>	<b>2 916.2</b>	<b>3 816.8</b>	<b>2002</b>	<b>Total des ventes services de gaz</b>
<b>1 268.9</b>	<b>1 253.1</b>	<b>1 231.0</b>	<b>1 279.3</b>	<b>1 863.7</b>	<b>2 528.2</b>	<b>3 451.3</b>	<b>2001</b>	
7 004.5	7 625.7	7 787.7	7 659.3	7 820.6	7 870.3	8 510.3	2002	Exportations
7 216.6	7 898.6	8 040.3	6 900.7	7 668.2	7 290.6	7 249.8	2001	
1 236.5	1 394.5	1 276.5	1 255.3	1 367.4	1 362.0	1 155.0	2002	Ventes directes (excluant services de gaz)
947.7	1 044.5	1 202.3	1 068.8	1 322.1	1 243.5	1 276.9	2001	
1 005.9	881.9	837.4	820.1	533.2	549.5	364.2	2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
1 503.7	1 044.3	912.7	798.5	430.4	488.5	162.8	2001	
-31.2	-36.1	-38.2	-1.0	7.6	-10.2	22.0	2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-67.7	-51.2	-11.3	-23.1	-3.6	-20.7	-4.8	2001	
406.8	493.4	446.1	414.9	387.5	354.1	404.9	2002	Gaz consommé dans les réseaux
352.1	434.2	439.0	408.5	384.7	332.4	333.2	2001	
-9.5	100.5	-20.5	-140.0	185.9	56.1	-277.0	2002	Pertes dans les pipelines
-39.5	-19.6	-90.4	161.3	130.3	21.1	-40.7	2001	
<b>10 918.8</b>	<b>11 805.9</b>	<b>11 589.4</b>	<b>11 412.3</b>	<b>12 567.8</b>	<b>13 098.0</b>	<b>13 996.2</b>	<b>2002</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>
<b>11 181.8</b>	<b>11 603.9</b>	<b>11 723.6</b>	<b>10 594.0</b>	<b>11 795.8</b>	<b>11 883.6</b>	<b>12 428.5</b>	<b>2001</b>	

compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.  
compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, British Columbia

			Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	2002	31 431.8		2 585.1	2 404.2	2 793.4	2 761.7	2 840.4
2		2001	28 919.8	28 919.8	2 202.5	2 020.6	2 217.8	2 331.5	2 446.7
3	Less field flared and waste	2002	107.9		8.3	7.4	8.9	9.5	5.8
4		2001	130.4	130.4	15.0	10.6	17.5	9.2	12.3
5	Net new production	2002	31 323.9		2 576.8	2 396.8	2 784.5	2 752.2	2 834.6
6		2001	28 789.4	28 789.4	2 187.5	2 010.0	2 200.3	2 322.3	2 434.4
7	Less injected and stored	2002	4.0		-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>31 319.9</b>		<b>2 576.8</b>	<b>2 396.8</b>	<b>2 784.5</b>	<b>2 752.2</b>	<b>2 834.6</b>
10		<b>2001</b>	<b>28 789.4</b>	<b>28 789.4</b>	<b>2 187.5</b>	<b>2 010.0</b>	<b>2 200.3</b>	<b>2 322.3</b>	<b>2 434.4</b>
11	Field disposition and usage	2002	895.2		80.0	69.1	76.2	76.1	69.9
12		2001	842.0	842.0	73.1	68.1	67.3	70.3	72.7
13	Gathering system disposition and uses	2002	-		-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	2 217.9		208.1	178.6	196.3	187.6	187.6
16		2001	2 445.6	2 445.6	198.8	217.5	212.6	210.8	203.1
17	- Plant uses	2002	831.5		75.8	47.4	56.9	63.9	78.2
18		2001	743.5	743.5	66.7	67.7	63.2	59.7	63.8
19	- Adjustment	2002	- 410.0		- 119.0	- 48.0	169.7	- 76.7	- 28.0
20		2001	- 678.5	- 678.5	19.3	4.7	- 19.1	- 137.4	- 2.3
21	Deliveries of marketable gas	2002	27 785.3		2 331.9	2 149.7	2 285.4	2 501.3	2 526.9
22		2001	25 436.8	25 436.8	1 829.6	1 652.0	1 876.3	2 118.9	2 097.1
23	Total disposition	2002	31 319.9		2 576.8	2 396.8	2 784.5	2 752.2	2 834.6
24		2001	28 789.4	28 789.4	2 187.5	2 010.0	2 200.3	2 322.3	2 434.4
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2002</b>	<b>27 785.3</b>		<b>2 331.9</b>	<b>2 149.7</b>	<b>2 285.4</b>	<b>2 501.3</b>	<b>2 526.9</b>
26		<b>2001</b>	<b>25 436.8</b>	<b>25 436.8</b>	<b>1 829.6</b>	<b>1 652.0</b>	<b>1 876.3</b>	<b>2 118.9</b>	<b>2 097.1</b>
27	Received from distributor storage	2002	1 934.6		209.2	212.0	210.7	104.0	133.3
28		2001	2 118.4	2 118.4	284.0	287.5	206.6	223.7	191.4
29	Imports	2002	-		-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-		-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>29 719.9</b>		<b>2 541.1</b>	<b>2 361.7</b>	<b>2 496.1</b>	<b>2 605.3</b>	<b>2 660.2</b>
34		<b>2001</b>	<b>27 555.2</b>	<b>27 555.2</b>	<b>2 113.6</b>	<b>1 939.5</b>	<b>2 082.9</b>	<b>2 342.6</b>	<b>2 288.5</b>
<b>Disposition :</b>									
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-		-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-		-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-		-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-		-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-		-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	1 144.3		126.0	123.4	131.8	130.3	147.0
46		2001	1 398.1	1 398.1	123.2	129.2	126.2	116.5	117.5
47	- Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-		-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	5 382.0		456.9	450.1	487.0	428.3	383.4
52		2001	3 808.2	3 808.2	162.5	132.2	148.4	235.3	259.9
53	- British Columbia	2002	2 022.1		340.1	280.6	328.7	142.7	82.7
54		2001	1 748.8	1 748.8	329.4	296.5	248.1	155.6	53.1
55	- Yukon	2002	-		-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-		-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-		-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2002</b>	<b>8 548.4</b>		<b>923.0</b>	<b>854.1</b>	<b>947.5</b>	<b>701.3</b>	<b>613.1</b>
62		<b>2001</b>	<b>6 955.1</b>	<b>6 955.1</b>	<b>615.1</b>	<b>557.9</b>	<b>522.7</b>	<b>507.4</b>	<b>430.5</b>
63	Exports	2002	11 924.8		961.0	1 097.9	1 042.4	973.2	946.1
64		2001	11 558.1	11 558.1	956.7	891.3	1 092.8	875.1	997.6
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	4 591.7		415.7	379.5	452.9	434.1	383.4
66		2001	4 771.8	4 771.8	353.3	410.3	402.2	389.4	394.4
67	Deliveries to distributor storage	2002	4 454.6		9.3	38.2	18.8	465.6	732.6
68		2001	2 992.6	2 992.6	-	1.4	-	297.8	444.7
69	Line pack fluctuation	2002	- 1.9		1.4	- 3.9	0.6	5.6	- 2.8
70		2001	74.5	74.5	4.3	3.9	51.9	- 1.9	1.0
71	Pipeline Fuel	2002	542.5		87.1	52.2	56.5	39.0	31.7
72		2001	748.5	748.5	89.8	182.5	87.6	72.9	37.0
73	Pipeline losses	2002	- 340.2		143.6	- 56.3	- 22.6	- 13.5	- 43.9
74		2001	454.6	454.6	94.4	- 107.8	- 74.3	201.9	- 16.7
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>29 719.9</b>		<b>2 541.1</b>	<b>2 361.7</b>	<b>2 496.1</b>	<b>2 605.3</b>	<b>2 660.2</b>
76		<b>2001</b>	<b>27 555.2</b>	<b>27 555.2</b>	<b>2 113.6</b>	<b>1 939.5</b>	<b>2 082.9</b>	<b>2 342.6</b>	<b>2 288.5</b>



**TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Colombie-Britannique**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
							<b>Approvisionnements :</b>
2 696.3	2 741.7	2 444.7	2 424.8	2 670.7	2 511.7	2 557.1	2002 Production originale brute
2 315.7	2 617.3	2 624.8	2 494.2	2 599.2	2 506.4	2 543.1	2001
10.0	8.4	12.4	8.7	7.4	11.1	10.0	2002 Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
12.6	10.3	9.9	7.1	8.6	8.7	8.6	2001
2 686.3	2 733.3	2 432.3	2 416.1	2 663.3	2 500.6	2 547.1	2002 Production originale nette
2 303.1	2 607.0	2 614.9	2 487.1	2 590.6	2 497.7	2 534.5	2001
-	4.0	-	-	-	-	-	2002 Moins gaz injecté et stocké
-	-	-	-	-	-	-	2001
<b>2 686.3</b>	<b>2 729.3</b>	<b>2 432.3</b>	<b>2 416.1</b>	<b>2 663.3</b>	<b>2 500.6</b>	<b>2 547.1</b>	<b>2002 Prélèvements nets</b>
<b>2 303.1</b>	<b>2 607.0</b>	<b>2 614.9</b>	<b>2 487.1</b>	<b>2 590.6</b>	<b>2 497.7</b>	<b>2 534.5</b>	<b>2001</b>
73.1	75.8	69.6	75.7	77.4	76.8	75.5	2002 Emploi et utilisation sur les chantiers
63.4	71.6	71.8	70.6	68.5	72.3	72.3	2001
-	-	-	-	-	-	-	2002 Emploi et utilisation dans les collecteurs
-	-	-	-	-	-	-	2001
182.3	154.6	154.5	147.7	218.7	187.3	214.6	2002 - Pertes lors de traitement
169.7	209.8	197.9	199.9	215.7	204.9	204.9	2001
69.5	78.0	77.9	65.2	75.9	74.6	68.2	2002 - Utilisation dans les usines
56.4	59.9	66.5	69.2	61.0	54.7	54.7	2001
-24.2	-29.3	-19.8	-15.5	-71.5	-67.4	-80.3	2002 - Rectifications
32.7	-106.0	-88.9	-69.2	-61.5	-62.0	-188.8	2001
2 385.6	2 450.2	2 150.1	2 143.0	2 362.8	2 229.3	2 269.1	2002 Livraison de gaz marchand
1 980.9	2 371.7	2 367.6	2 216.6	2 306.9	2 227.8	2 391.4	2001
2 686.3	2 729.3	2 432.3	2 416.1	2 663.3	2 500.6	2 547.1	2002 Disposition total
2 303.1	2 607.0	2 614.9	2 487.1	2 590.6	2 497.7	2 534.5	2001
<b>2 385.6</b>	<b>2 450.2</b>	<b>2 150.1</b>	<b>2 143.0</b>	<b>2 362.8</b>	<b>2 229.3</b>	<b>2 269.1</b>	<b>2002 Total du gaz marchand</b>
<b>1 980.9</b>	<b>2 371.7</b>	<b>2 367.6</b>	<b>2 216.6</b>	<b>2 306.9</b>	<b>2 227.8</b>	<b>2 391.4</b>	<b>2001</b>
151.3	154.4	101.7	68.8	97.5	206.7	285.0	2002 Destockage par les distributeurs
148.9	86.1	54.7	44.3	62.1	222.2	306.9	2001
-	-	-	-	-	-	-	2002 Importations
-	-	-	-	-	-	-	2001
-	-	-	-	-	-	-	2002 Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	2001
<b>2 536.9</b>	<b>2 604.6</b>	<b>2 251.8</b>	<b>2 211.8</b>	<b>2 460.3</b>	<b>2 436.0</b>	<b>2 554.1</b>	<b>2002 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>
<b>2 129.8</b>	<b>2 457.8</b>	<b>2 422.3</b>	<b>2 260.9</b>	<b>2 369.0</b>	<b>2 450.0</b>	<b>2 698.3</b>	<b>2001</b>
							<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002 Ventes des services - T.-N.-L.
-	-	-	-	-	-	-	2001
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	2001
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	2001
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	2001
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Québec
-	-	-	-	-	-	-	2001
138.5	56.5	-	1.8	20.0	134.0	135.0	2002 - Ontario
114.8	57.6	98.1	96.1	150.0	131.8	137.1	2001
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2001
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2001
368.4	367.6	420.8	433.9	588.2	497.1	500.3	2002 - Alberta
333.2	454.6	378.3	363.1	447.2	462.5	431.0	2001
18.1	20.9	19.6	69.6	174.7	243.3	301.1	2002 - Colombie-Britannique
52.3	-	-	4.5	131.5	197.4	280.4	2001
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Yukon
-	-	-	-	-	-	-	2001
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2001
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	2001
<b>525.0</b>	<b>445.0</b>	<b>440.4</b>	<b>505.3</b>	<b>782.9</b>	<b>874.4</b>	<b>936.4</b>	<b>2002 Total des ventes services de gaz</b>
<b>500.3</b>	<b>512.2</b>	<b>476.4</b>	<b>463.7</b>	<b>728.7</b>	<b>791.7</b>	<b>848.5</b>	<b>2001</b>
967.5	897.1	950.9	930.4	1 071.2	958.6	1 128.5	2002 Exportations
763.6	1 070.8	1 010.8	997.3	1 045.7	925.0	931.4	2001
295.3	324.2	322.9	352.1	399.7	410.6	421.3	2002 Ventes directes (excluant services de gaz)
401.6	267.7	415.5	402.1	446.9	475.4	413.0	2001
824.3	938.6	659.5	471.0	170.7	117.1	8.9	2002 Livraisons aux entrepôts des distributeurs
360.2	527.5	419.7	358.1	66.5	210.1	306.6	2001
2.2	-5.8	0.7	-4.4	2.0	4.1	-1.6	2002 Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
2.2	2.0	4.7	-0.3	-1.0	0.5	7.2	2001
24.4	28.6	26.5	27.0	42.9	75.6	51.0	2002 Gaz consommé dans les réseaux
26.4	35.5	33.1	31.2	47.0	45.6	59.9	2001
-101.8	-23.1	-149.1	-69.6	-9.1	-4.4	9.6	2002 Pertes dans les pipelines
75.5	42.1	62.1	8.8	35.2	1.7	131.7	2001
<b>2 536.9</b>	<b>2 604.6</b>	<b>2 251.8</b>	<b>2 211.8</b>	<b>2 460.3</b>	<b>2 436.0</b>	<b>2 554.1</b>	<b>2002 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>
<b>2 129.8</b>	<b>2 457.8</b>	<b>2 422.3</b>	<b>2 260.9</b>	<b>2 369.0</b>	<b>2 450.0</b>	<b>2 698.3</b>	<b>2001</b>



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Yukon

			Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	2002	370.0		36.5	31.9	34.1	33.3	33.2
2		2001	475.2	475.2	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
3	Less field flared and waste	2002	1.9		0.1	-	0.1	0.1	0.1
4		2001	0.1	0.1	-	-	-	-	-
5	Net new production	2002	368.1		36.4	31.9	34.0	33.2	33.1
6		2001	475.1	475.1	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
7	Less injected and stored	2002	-		-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>368.1</b>		<b>36.4</b>	<b>31.9</b>	<b>34.0</b>	<b>33.2</b>	<b>33.1</b>
10		<b>2001</b>	<b>475.1</b>	<b>475.1</b>	<b>46.2</b>	<b>43.1</b>	<b>44.1</b>	<b>40.3</b>	<b>40.9</b>
11	Field disposition and usage	2002	-		-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2002	-		-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	61.5		6.1	5.4	5.7	5.6	5.6
16		2001	79.0	79.0	7.6	7.1	7.2	6.7	6.8
17	- Plant uses	2002	19.3		1.9	1.7	1.7	1.4	1.4
18		2001	21.4	21.4	2.1	2.2	2.0	1.4	1.2
19	- Adjustment	2002	-		-	-	-	-	-
20		2001	-	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2002	287.3		28.4	24.8	26.6	26.2	26.1
22		2001	374.7	374.7	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
23	Total disposition	2002	368.1		36.4	31.9	34.0	33.2	33.1
24		2001	475.1	475.1	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2002</b>	<b>287.3</b>		<b>28.4</b>	<b>24.8</b>	<b>26.6</b>	<b>26.2</b>	<b>26.1</b>
26		<b>2001</b>	<b>374.7</b>	<b>374.7</b>	<b>36.5</b>	<b>33.8</b>	<b>34.9</b>	<b>32.2</b>	<b>32.9</b>
27	Received from distributor storage	2002	-		-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	-		-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-		-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>287.3</b>		<b>28.4</b>	<b>24.8</b>	<b>26.6</b>	<b>26.2</b>	<b>26.1</b>
34		<b>2001</b>	<b>374.7</b>	<b>374.7</b>	<b>36.5</b>	<b>33.8</b>	<b>34.9</b>	<b>32.2</b>	<b>32.9</b>
<b>Disposition :</b>									
35	Utility sales - Nfld. Lab.	2002	-		-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-		-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-		-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-		-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-		-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	-		-	-	-	-	-
46		2001	-	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-		-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	-		-	-	-	-	-
52		2001	-	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	287.3		28.4	24.8	26.6	26.2	26.1
54		2001	374.7	374.7	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
55	- Yukon	2002	-		-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-		-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-		-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2002</b>	<b>287.3</b>		<b>28.4</b>	<b>24.8</b>	<b>26.6</b>	<b>26.2</b>	<b>26.1</b>
62		<b>2001</b>	<b>374.7</b>	<b>374.7</b>	<b>36.5</b>	<b>33.8</b>	<b>34.9</b>	<b>32.2</b>	<b>32.9</b>
63	Exports	2002	-		-	-	-	-	-
64		2001	-	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	-		-	-	-	-	-
66		2001	-	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2002	-		-	-	-	-	-
68		2001	-	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2002	-		-	-	-	-	-
70		2001	-	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2002	-		-	-	-	-	-
72		2001	-	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-		-	-	-	-	-
74		2001	-	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>287.3</b>		<b>28.4</b>	<b>24.8</b>	<b>26.6</b>	<b>26.2</b>	<b>26.1</b>
76		<b>2001</b>	<b>374.7</b>	<b>374.7</b>	<b>36.5</b>	<b>33.8</b>	<b>34.9</b>	<b>32.2</b>	<b>32.9</b>

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Yukon

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
31.6	32.6	29.5	21.0	29.9	28.4	28.0	2002	<b>Approvisionnement :</b>
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	37.0	2001	
0.1	-	0.1	0.1	0.1	0.1	1.0	2002	Production originale brute
-	-	-	-	-	-	0.1	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
31.5	32.6	29.4	20.9	29.8	28.3	27.0	2002	Production originale nette
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	36.9	2001	Moins gaz injecté et stocké
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	
31.5	32.6	29.4	20.9	29.8	28.3	27.0	2002	<b>Prélèvements nets</b>
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	36.9	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	
5.4	5.4	4.7	3.4	4.9	4.7	4.6	2002	- Pertes lors de traitement
5.9	6.1	6.7	6.2	6.4	6.1	6.2	2001	
1.1	1.6	2.7	1.6	1.7	1.9	0.6	2002	- Utilisation dans les usines
2.2	2.2	1.1	1.1	1.9	1.9	2.1	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Rectifications
-	-	-	-	-	-	-	2001	
25.0	25.6	22.0	15.9	23.2	21.7	21.8	2002	Livraison de gaz marchand
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2001	
31.5	32.6	29.4	20.9	29.8	28.3	27.0	2002	Disposition total
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	36.9	2001	
25.0	25.6	22.0	15.9	23.2	21.7	21.8	2002	<b>Total du gaz marchand</b>
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2001	Destockage par les distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	
25.0	25.6	22.0	15.9	23.2	21.7	21.8	2002	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes des services - T.-N.-L.
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Ontario
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	2001	
25.0	25.6	22.0	15.9	23.2	21.7	21.8	2002	- Colombie-Britannique
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	2001	
25.0	25.6	22.0	15.9	23.2	21.7	21.8	2002	<b>Total des ventes services de gaz</b>
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2001	Exportations
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes directes (excluant services de gaz)
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Gaz consommé dans les réseaux
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pertes dans les pipelines
25.0	25.6	22.0	15.9	23.2	21.7	21.8	2002	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2001	

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Northwest Territories

			Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	2002	1 197.0		126.3	119.1	102.8	106.4	106.4
2		2001	1 472.8	1 472.8	113.1	108.5	115.8	116.9	123.3
3	Less field flared and waste	2002	4.8		0.4	0.3	0.3	0.3	0.5
4		2001	3.7	3.7	0.3	0.2	0.3	0.3	0.4
5	Net new production	2002	1 192.2		125.9	118.8	102.5	106.1	105.9
6		2001	1 469.1	1 469.1	112.8	108.3	115.5	116.6	122.9
7	Less injected and stored	2002	-		-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>1 192.2</b>		<b>125.9</b>	<b>118.8</b>	<b>102.5</b>	<b>106.1</b>	<b>105.9</b>
10		<b>2001</b>	<b>1 469.1</b>	<b>1 469.1</b>	<b>112.8</b>	<b>108.3</b>	<b>115.5</b>	<b>116.6</b>	<b>122.9</b>
11	Field disposition and usage	2002	-		-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2002	-		-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	173.7		21.7	21.0	16.8	15.4	15.2
16		2001	258.2	258.2	20.0	19.0	20.3	20.0	21.6
17	- Plant uses	2002	105.8		12.0	11.1	11.2	11.3	8.4
18		2001	123.2	123.2	9.9	9.6	10.7	9.0	9.9
19	- Adjustment	2002	-		-	-	-	-	-
20		2001	-	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2002	912.7		92.2	86.7	74.5	79.4	82.3
22		2001	1 087.7	1 087.7	82.9	79.7	84.5	87.6	91.4
23	Total disposition	2002	1 192.2		125.9	118.8	102.5	106.1	105.9
24		2001	1 469.1	1 469.1	112.8	108.3	115.5	116.6	122.9
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2002</b>	<b>912.7</b>		<b>92.2</b>	<b>86.7</b>	<b>74.5</b>	<b>79.4</b>	<b>82.3</b>
26		<b>2001</b>	<b>1 087.7</b>	<b>1 087.7</b>	<b>82.9</b>	<b>79.7</b>	<b>84.5</b>	<b>87.6</b>	<b>91.4</b>
27	Received from distributor storage	2002	-		-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	-		-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-		-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>912.7</b>		<b>92.2</b>	<b>86.7</b>	<b>74.5</b>	<b>79.4</b>	<b>82.3</b>
34		<b>2001</b>	<b>1 087.7</b>	<b>1 087.7</b>	<b>82.9</b>	<b>79.7</b>	<b>84.5</b>	<b>87.6</b>	<b>91.4</b>
<b>Disposition :</b>									
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-		-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-		-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-		-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-		-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-		-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	-		-	-	-	-	-
46		2001	-	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-		-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	-		-	-	-	-	-
52		2001	-	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	830.5		85.7	81.1	68.3	74.0	76.0
54		2001	996.8	996.8	74.8	72.7	77.8	79.9	83.1
55	- Yukon	2002	-		-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	82.2		6.5	5.6	6.2	5.4	6.3
58		2001	90.9	90.9	8.1	7.0	6.7	7.7	8.3
59	- Nunavut	2002	-		-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2002</b>	<b>912.7</b>		<b>92.2</b>	<b>86.7</b>	<b>74.5</b>	<b>79.4</b>	<b>82.3</b>
62		<b>2001</b>	<b>1 087.7</b>	<b>1 087.7</b>	<b>82.9</b>	<b>79.7</b>	<b>84.5</b>	<b>87.6</b>	<b>91.4</b>
63	Exports	2002	-		-	-	-	-	-
64		2001	-	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	-		-	-	-	-	-
66		2001	-	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2002	-		-	-	-	-	-
68		2001	-	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2002	-		-	-	-	-	-
70		2001	-	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2002	-		-	-	-	-	-
72		2001	-	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-		-	-	-	-	-
74		2001	-	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>912.7</b>		<b>92.2</b>	<b>86.7</b>	<b>74.5</b>	<b>79.4</b>	<b>82.3</b>
76		<b>2001</b>	<b>1 087.7</b>	<b>1 087.7</b>	<b>82.9</b>	<b>79.7</b>	<b>84.5</b>	<b>87.6</b>	<b>91.4</b>



**TABEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Territoires du Nord-Ouest**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
<b>Approvisionnements :</b>									
97.8	105.5	95.6	72.0	97.7	81.7	85.7	2002	Production originale brute	1
90.6	132.0	137.4	132.8	143.9	140.8	117.7	2001		2
0.4	0.3	0.5	0.4	0.4	0.5	0.5	2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
0.2	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	2001		4
97.4	105.2	95.1	71.6	97.3	81.2	85.2	2002	Production originale nette	5
90.4	131.6	137.1	132.5	143.6	140.5	117.3	2001		6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	2001		8
97.4	105.2	95.1	71.6	97.3	81.2	85.2	2002	<b>Prélèvements nets</b>	9
90.4	131.6	137.1	132.5	143.6	140.5	117.3	2001		10
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
-	-	-	-	-	-	-	2001		12
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	2001		14
13.5	14.6	12.6	7.5	13.2	10.8	11.4	2002	- Pertes lors de traitement	15
14.9	24.1	25.2	24.1	25.4	24.6	19.0	2001		16
8.8	9.1	8.4	5.8	7.6	5.9	6.2	2002	- Utilisation dans les usines	17
9.0	9.4	11.4	9.6	10.5	12.3	11.9	2001		18
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	-	2001		20
75.1	81.5	74.1	58.3	76.5	64.5	67.6	2002	Livraison de gaz marchand	21
66.5	98.1	100.5	98.8	107.7	103.6	86.4	2001		22
97.4	105.2	95.1	71.6	97.3	81.2	85.2	2002	Disposition total	23
90.4	131.6	137.1	132.5	143.6	140.5	117.3	2001		24
75.1	81.5	74.1	58.3	76.5	64.5	67.6	2002	<b>Total du gaz marchand</b>	25
66.5	98.1	100.5	98.8	107.7	103.6	86.4	2001		26
-	-	-	-	-	-	-	2002	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	-	2001		28
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	2001		30
-	-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	2001		32
75.1	81.5	74.1	58.3	76.5	64.5	67.6	2002	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	33
66.5	98.1	100.5	98.8	107.7	103.6	86.4	2001		34
<b>Utilisation :</b>									
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes des services - T.-N.-L.	35
-	-	-	-	-	-	-	2001		36
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	2001		38
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	2001		40
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	2001		42
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	2001		44
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Ontario	45
-	-	-	-	-	-	-	2001		46
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	2001		48
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	2001		50
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	2001		52
68.5	74.0	67.0	49.7	68.9	57.2	60.1	2002	- Colombie-Britannique	53
58.6	89.8	93.1	91.5	99.8	96.3	79.4	2001		54
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	2001		56
6.6	7.5	7.1	8.6	7.6	7.3	7.5	2002	- Territoires du Nord-Ouest	57
7.9	8.3	7.4	7.3	7.9	7.3	7.0	2001		58
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	2001		60
75.1	81.5	74.1	58.3	76.5	64.5	67.6	2002	<b>Total des ventes services de gaz</b>	61
66.5	98.1	100.5	98.8	107.7	103.6	86.4	2001		62
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportations	63
-	-	-	-	-	-	-	2001		64
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	-	2001		66
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	-	2001		68
-	-	-	-	-	-	-	2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-	-	-	-	-	-	2001		70
-	-	-	-	-	-	-	2002	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	-	2001		72
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	-	2001		74
75.1	81.5	74.1	58.3	76.5	64.5	67.6	2002	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	75
66.5	98.1	100.5	98.8	107.7	103.6	86.4	2001		76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Foreign

			Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	2002	-	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-	-
3	Less field flared and waste	2002	-	-	-	-	-	-	-
4		2001	-	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2002	-	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2002</b>	-	-	-	-	-	-	-
10		<b>2001</b>	-	-	-	-	-	-	-
11	Field disposition and usage	2002	-	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	-	-	-	-	-	-	-
16		2001	-	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2002	-	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2002	-	-	-	-	-	-	-
20		2001	-	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2002	-	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2002	-	-	-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-	-
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2002</b>	-	-	-	-	-	-	-
26		<b>2001</b>	-	-	-	-	-	-	-
27	Received from distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	3 698.4	-	256.9	344.2	289.6	173.7	281.6
30		2001	3 910.4	3 910.4	212.3	283.2	461.5	452.0	421.7
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>3 698.4</b>	-	<b>256.9</b>	<b>344.2</b>	<b>289.6</b>	<b>173.7</b>	<b>281.6</b>
34		<b>2001</b>	<b>3 910.4</b>	<b>3 910.4</b>	<b>212.3</b>	<b>283.2</b>	<b>461.5</b>	<b>452.0</b>	<b>421.7</b>
<b>Disposition :</b>									
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	3 222.5	-	256.9	344.2	289.6	173.7	281.6
46		2001	3 188.6	3 188.6	212.3	283.2	461.5	452.0	311.4
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-	-
52		2001	-	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-	-
54		2001	-	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2002</b>	<b>3 222.5</b>	-	<b>256.9</b>	<b>344.2</b>	<b>289.6</b>	<b>173.7</b>	<b>281.6</b>
62		<b>2001</b>	<b>3 188.6</b>	<b>3 188.6</b>	<b>212.3</b>	<b>283.2</b>	<b>461.5</b>	<b>452.0</b>	<b>311.4</b>
63	Exports	2002	-	-	-	-	-	-	-
64		2001	-	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	-	-	-	-	-	-	-
66		2001	-	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2002	475.9	-	-	-	-	-	-
68		2001	721.8	721.8	-	-	-	-	110.3
69	Line pack fluctuation	2002	-	-	-	-	-	-	-
70		2001	-	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2002	-	-	-	-	-	-	-
72		2001	-	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-	-	-	-	-	-	-
74		2001	-	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>3 698.4</b>	-	<b>256.9</b>	<b>344.2</b>	<b>289.6</b>	<b>173.7</b>	<b>281.6</b>
76		<b>2001</b>	<b>3 910.4</b>	<b>3 910.4</b>	<b>212.3</b>	<b>283.2</b>	<b>461.5</b>	<b>452.0</b>	<b>421.7</b>

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Étranger

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
							<b>Approvisionnements :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	- 2002	Production originale brute 1
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	2
-	-	-	-	-	-	-	- 2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	4
-	-	-	-	-	-	-	- 2002	Production originale nette 5
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	6
-	-	-	-	-	-	-	- 2002	Moins gaz injecté et stocké 7
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	8
-	-	-	-	-	-	-	- 2002	Prélèvements nets 9
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	10
-	-	-	-	-	-	-	- 2002	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	12
-	-	-	-	-	-	-	- 2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	14
-	-	-	-	-	-	-	- 2002	- Pertes lors de traitement 15
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	16
-	-	-	-	-	-	-	- 2002	- Utilisation dans les usines 17
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	18
-	-	-	-	-	-	-	- 2002	- Rectifications 19
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	20
-	-	-	-	-	-	-	- 2002	Livraison de gaz marchand 21
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	22
-	-	-	-	-	-	-	- 2002	Disposition total 23
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	24
-	-	-	-	-	-	-	- 2002	Total du gaz marchand 25
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	26
-	-	-	-	-	-	-	- 2002	Destockage par les distributeurs 27
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	28
251.4	221.7	121.3	202.4	159.6	736.1	659.9	2002	Importations 29
279.3	287.4	219.5	295.0	335.9	293.1	369.5	2001	30
-	-	-	-	-	-	-	- 2002	Autres arrivages 31
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	32
251.4	221.7	121.3	202.4	159.6	736.1	659.9	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33
279.3	287.4	219.5	295.0	335.9	293.1	369.5	2001	34
							<b>Utilisation :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	- 2002	Ventes des services - T.-N.-L. 35
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	36
-	-	-	-	-	-	-	- 2002	- Île-Du-Prince-Édouard 37
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	38
-	-	-	-	-	-	-	- 2002	- Nouvelle-Écosse 39
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	40
-	-	-	-	-	-	-	- 2002	- Nouveau-Brunswick 41
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	42
-	-	-	-	-	-	-	- 2002	- Québec 43
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	44
125.1	120.2	102.2	129.4	159.6	580.1	659.9	2002	- Ontario 45
122.0	94.2	117.8	135.7	335.9	293.1	369.5	2001	46
-	-	-	-	-	-	-	- 2002	- Manitoba 47
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	48
-	-	-	-	-	-	-	- 2002	- Saskatchewan 49
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	50
-	-	-	-	-	-	-	- 2002	- Alberta 51
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	52
-	-	-	-	-	-	-	- 2002	- Colombie-Britannique 53
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	54
-	-	-	-	-	-	-	- 2002	- Yukon 55
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	56
-	-	-	-	-	-	-	- 2002	- Territoires du Nord-Ouest 57
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	58
-	-	-	-	-	-	-	- 2002	- Nunavut 59
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	60
125.1	120.2	102.2	129.4	159.6	580.1	659.9	2002	Total des ventes services de gaz 61
122.0	94.2	117.8	135.7	335.9	293.1	369.5	2001	62
-	-	-	-	-	-	-	- 2002	Exportations 63
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	64
-	-	-	-	-	-	-	- 2002	Ventes directes (excluant services de gaz) 65
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	66
126.3	101.5	19.1	73.0	-	156.0	-	- 2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
157.3	193.2	101.7	159.3	-	-	-	- 2001	68
-	-	-	-	-	-	-	- 2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	70
-	-	-	-	-	-	-	- 2002	Gaz consommé dans les réseaux 71
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	72
-	-	-	-	-	-	-	- 2002	Pertes dans les pipelines 73
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	74
251.4	221.7	121.3	202.4	159.6	736.1	659.9	2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75
279.3	287.4	219.5	295.0	335.9	293.1	369.5	2001	76



TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 2001 - 2002

			Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			Millions of cubic metres - millions de mètres cubes						
<b>Gas use - Reprocessing</b>									
01	Shrinkage (1)	2002	4 102.0		354.0	354.6	376.0	338.3	281.8
02		2001	3 536.8	3 536.8	333.5	139.1	341.8	296.6	290.4
03	Flared (2)	2002	4.9		0.4	0.2	0.2	0.3	0.2
04		2001	3.7	3.7	0.1	0.1	0.2	0.6	0.4
05	Plant Fuel (2)	2002	498.5		48.1	38.9	44.4	128.8	19.5
06		2001	378.5	378.5	40.1	16.6	40.3	36.1	29.5
			Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Propane</b>									
07	Nova Scotia	2002	246.4		15.7	15.3	17.0	15.7	21.9
08		2001	191.0	191.0	8.5	9.1	12.7	14.2	21.1
09	Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-	-
10		2001	-	-	-	-	-	-	-
11	Saskatchewan	2002	38.2		3.7	3.3	1.9	3.4	3.6
12		2001	41.7	41.7	3.5	3.4	3.5	3.5	2.7
13	Alberta	2002	8 149.9		789.2	713.7	696.9	671.5	667.5
14		2001	9 471.5	9 471.5	836.0	784.7	786.4	698.8	719.0
15	British Columbia	2002	377.0		35.5	33.5	29.4	26.3	29.5
16		2001	461.2	461.2	36.7	34.1	40.3	38.0	41.1
17	Canada	2002	8 811.5		844.1	765.8	745.2	716.9	722.5
18		2001	10 165.4	10 165.4	884.7	831.3	842.9	754.5	783.9
<b>Butane</b>									
19	Nova Scotia	2002	160.0		11.2	11.9	13.4	11.2	13.1
20		2001	134.6	134.6	6.8	6.8	9.1	9.6	13.8
21	Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	Saskatchewan	2002	21.5		1.9	1.6	1.0	1.8	2.0
24		2001	20.0	20.0	1.4	1.5	1.6	1.7	1.2
25	Alberta	2002	4 629.2		482.7	378.7	452.8	375.5	371.6
26		2001	5 564.1	5 564.1	506.9	490.9	412.7	430.3	449.7
27	British Columbia	2002	308.6		28.6	25.1	25.8	24.2	29.0
28		2001	346.6	346.6	28.2	24.1	29.6	30.2	28.3
29	Canada	2002	5 119.3		524.4	417.3	493.0	412.7	415.7
30		2001	6 065.3	6 065.3	543.3	523.3	453.0	471.8	493.0
<b>Ethane (before solvent flood)</b>									
31	Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	Saskatchewan	2002	26.9		1.6	2.5	2.5	2.2	0.6
34		2001	32.2	32.2	3.7	2.8	2.9	2.6	2.2
35	Alberta	2002	13 746.8		1 099.9	1 101.0	1 183.3	1 109.3	1 108.1
36		2001	12 105.9	12 105.9	874.2	931.3	1 128.0	978.0	990.1
37	British Columbia	2002	1 186.0		103.9	90.4	90.4	111.1	109.9
38		2001	984.6	984.6	48.2	86.9	71.4	83.1	85.2
39	Canada	2002	14 959.7		1 205.4	1 193.9	1 276.2	1 222.6	1 218.6
40		2001	13 122.7	13 122.7	926.1	1 021.0	1 202.3	1 063.7	1 077.5
<b>Sulphur</b>			Metric Tonnes - Tonne métrique						
41	Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-	-
45	Alberta	2002	6 533 124		593 882	544 927	604 048	566 257	558 161
46		2001	6 931 145	6 931 145	614 325	566 403	599 096	544 926	574 354
47	British Columbia	2002	851 781		68 810	71 739	77 702	75 234	76 137
48		2001	904 288	904 288	78 725	71 472	76 792	77 782	75 934
49	Canada	2002	7 384 905		662 692	616 666	681 750	641 491	634 298
50		2001	7 835 433	7 835 433	693 050	637 875	675 888	622 708	650 288

(1) Amounts shown here are included in table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada)

(2) Amounts shown here are included in table 2 'Plant Uses' (Alberta and Canada)

**TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 2001 - 2002**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes								
Utilisation en recyclage								
333.3	146.6	383.3	368.2	367.2	397.1	401.6	2002	Pertes (1)
308.5	169.3	344.3	301.2	368.5	321.8	321.8	2001	01
0.5	0.2	1.1	0.3	0.4	0.9	0.2	2002	Gaz brûlé (2)
0.3	0.1	0.4	0.3	0.4	0.4	0.4	2001	02
37.3	12.7	33.3	34.4	37.5	31.5	32.1	2002	Consommation (2)
34.9	14.2	33.7	31.9	37.6	31.5	32.1	2001	03
								04
								05
								06
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Propane								
27.1	24.3	22.0	22.4	19.6	22.4	23.0	2002	Nouvelle-Écosse
22.0	17.2	26.4	16.6	13.8	17.4	12.0	2001	07
-	-	-	-	-	-	-	2002	Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2001	08
3.0	3.6	3.0	2.9	3.0	3.3	3.5	2002	Saskatchewan
3.5	3.6	3.6	3.7	3.7	3.5	3.5	2001	09
675.0	659.9	620.9	643.7	658.3	621.2	732.1	2002	Alberta
809.1	749.7	800.1	676.2	779.3	898.4	933.8	2001	10
27.8	47.6	20.5	31.1	30.8	27.5	37.5	2002	Colombie-Britannique
35.9	39.2	41.8	37.0	41.2	38.4	37.5	2001	11
732.9	735.4	666.4	700.1	711.7	674.4	796.1	2002	Canada
870.5	809.7	871.9	733.5	838.0	957.7	986.8	2001	12
								13
								14
								15
								16
								17
								18
Butane								
12.9	14.7	14.2	14.1	13.2	14.7	15.4	2002	Nouvelle-Écosse
13.1	10.9	17.3	11.9	10.6	13.4	11.3	2001	19
-	-	-	-	-	-	-	2002	Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2001	20
1.8	2.0	2.0	1.8	1.9	1.8	1.9	2002	Saskatchewan
1.7	1.8	1.8	1.8	1.9	1.8	1.8	2001	21
378.0	388.0	339.8	331.6	363.0	351.0	416.5	2002	Alberta
464.6	462.3	461.1	408.3	487.3	471.6	518.4	2001	22
24.5	22.7	18.6	23.9	27.3	29.1	29.8	2002	Colombie-Britannique
26.8	30.3	31.3	29.1	31.0	28.7	29.0	2001	23
417.2	427.4	374.6	371.4	405.4	396.6	463.6	2002	Canada
506.2	505.3	511.5	451.1	530.8	515.5	560.5	2001	24
								25
								26
								27
								28
								29
								30
Ethane (avant déplacement miscible)								
-	-	-	-	-	-	-	2002	Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2001	31
2.9	2.0	3.0	3.0	3.1	1.2	2.3	2002	Saskatchewan
3.0	1.4	2.9	1.0	3.9	3.1	2.7	2001	32
1 019.4	1 124.1	1 092.8	1 341.6	1 128.9	1 103.9	1 334.5	2002	Alberta
972.8	1 010.0	1 017.3	992.7	974.3	1 094.0	1 143.2	2001	33
100.1	113.4	32.8	110.4	99.6	106.5	117.5	2002	Colombie-Britannique
65.1	79.9	83.2	76.1	99.7	101.9	103.9	2001	34
1 122.4	1 239.5	1 128.6	1 455.0	1 231.6	1 211.6	1 454.3	2002	Canada
1 040.9	1 091.3	1 103.4	1 069.8	1 077.9	1 199.0	1 249.8	2001	35
								36
								37
								38
								39
								40
Metric Tonnes - Tonne métrique								
Soufre								
-	-	-	-	-	-	-	2002	Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2001	41
-	-	-	-	-	-	-	2002	Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2001	42
452 175	543 791	586 760	567 003	479 993	552 988	483 139	2002	Alberta
556 357	583 918	588 505	539 067	578 906	578 338	606 950	2001	43
65 467	73 922	66 665	66 042	73 657	65 334	71 072	2002	Colombie-Britannique
62 377	79 633	78 850	76 545	77 353	72 383	76 442	2001	44
517 642	617 713	653 425	633 045	553 650	618 322	554 211	2002	Canada
618 734	663 551	667 355	615 612	656 259	650 721	683 392	2001	45
								46
								47
								48
								49
								50

1) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada)

2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)



## DATA QUALITY AND METHODOLOGY

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the result of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XIB), the monthly Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (Catalogue 55-001-XIB) and the monthly Natural Gas Transportation and Distribution (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

## DEFINITIONS

### Crude Oil

#### *Crude oil*

A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

#### *Synthetic crude oil*

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

#### *Crude bitumen*

A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

## QUALITÉ DES DONNÉES ET MÉTHODOLOGIE

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquête connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XIB au catalogue), l'enquête mensuelle sur le transport du pétrole brut et des pétroliers raffinés par pipeline (no 55-001-XIB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur le transport et distribution du gaz naturel (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

## DÉFINITIONS

### Pétrole brut

#### *Pétrole brut*

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

#### *Pétrole brut synthétique*

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

#### *Bitumineux brut*

Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.



### **Condensate**

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

### **Pentanes plus**

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

### **Gas Utilities**

#### **Total marketable gas**

Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use losses have been deducted.

#### **Imports**

Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

#### **Other receipts**

Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

#### **Exports**

Export of gas, by pipeline, to the United States.

#### **Direct sales**

Represents direct, non-utility delivery for consumption.

### **Natural Gas Liquids**

#### **Propane**

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

#### **Butanes**

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

#### **Ethane**

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

### **Condensat**

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

### **Pentanes plus**

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

### **Services de gaz**

#### **Total de gaz marchand**

Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

#### **Importations**

Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

#### **Autres arrivages**

Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

#### **Exportations**

Exportations de gaz naturel, par pipeline, au États-Unis.

#### **Ventes directes**

Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

### **Liquides de gaz naturel**

#### **Propane**

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

#### **Butanes**

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

#### **Éthane**

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.

# Are you getting the whole picture?

## Canadian Business Patterns

### Profiling Corporate Canada... one community at a time

Nothing helps you leverage the power of information to profile Canada's business community faster, simpler or more effectively than the *Canadian Business Patterns (CBP)*.

This unique research tool provides detailed and reliable counts of business establishments by:

- nine employment size ranges
- geography groupings by province, metropolitan areas, census agglomerations, census divisions and census subdivisions
- and various levels of industry classification (SIC and NAICS).

#### Make better decisions — faster!

Use the *Canadian Business Patterns* to:

- study economic activity
- benchmark statistical surveys
- analyse market potential

#### Explore the world of business on disc

The CD-ROM *Canadian Business Patterns* provides you with the speed and reliability you need, combined with the flexibility you demand. Copy text right into your documents and databases, view data on a customized basis, and search, locate and print exactly what you are looking for.

Capture the information that will move your business ahead to realize its full potential. Purchase the *Canadian Business Patterns* today!

CD-ROM Semi-annual (Cat. No. 61F0040XDB): starting from \$150  
CALL 1 888 553-9993 • FAX (613) 951-6274  
MAIL to Statistics Canada,  
Business Register Division,  
120 Parkdale Avenue, Ottawa,  
Ontario, K1A 0T6, Canada.  
E-MAIL  
[france.couture@statcan.ca](mailto:france.couture@statcan.ca) or  
[diane.morin@statcan.ca](mailto:diane.morin@statcan.ca)

Visit our Web site  
at [statcan.ca](http://statcan.ca)

#### Design your data solutions to your specifications

Statistics Canada offers customized extractions from the *CBP* with your choice of geography, industry or one or more of the standard employment size ranges. We can also provide custom tabulations such as revenue-related data, non-standard geographies (e.g. enumeration areas) or your own employment size ranges starting at \$150. For more information, contact your nearest Statistics Canada regional office at 1 800 263-1136.

In Canada, please add either GST and applicable PST or HST. Shipping charges: no shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per item ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per item ordered. (Federal government clients must indicate their IS Organization Code and IS Reference Code on all orders.)

# Avez-vous vraiment une vue d'ensemble?

## Structure des industries canadiennes

### Le profil de l'entreprise au Canada... une collectivité à la fois

Pour mettre à profit la puissance de l'information et dresser un profil du milieu des affaires au Canada avec plus de facilité, d'efficacité ou de rapidité, il n'y a rien de mieux que la *Structure des industries canadiennes (SIC)*.

Il s'agit d'un instrument de recherche unique qui fournit des données détaillées et fiables sur les établissements commerciaux, en fonction :

- de neuf tranches d'effectif;
- de groupements géographiques (provinces, régions métropolitaines, agglomérations de recensement, divisions de recensement et subdivisions de recensement)
- et de divers niveaux de classification des industries (CTI et SCIAN).

#### Prenez des décisions éclairées... plus rapidement!

Utilisez la *Structure des industries canadiennes* pour :

- étudier l'activité économique
- étalonner les estimations d'enquêtes statistiques
- analyser les possibilités qu'offrent les marchés

#### Explorez le milieu des affaires à partir d'un CD-ROM

Le CD-ROM *Structure des industries canadiennes* vous offre rapidité de consultation et fiabilité, conjuguées à la souplesse que vous recherchez. Il vous permet de copier du texte directement dans vos documents et bases de données, de personnaliser la présentation des données ainsi que de trouver et d'imprimer exactement ce que vous cherchez.

Mettez à profit l'information et les connaissances qui donneront une longueur d'avance à votre entreprise et lui permettront d'exploiter à fond tout son potentiel. Achetez la *Structure des industries canadiennes* DES AUJOURD'HUI!

CD-ROM semi-annuel (n° 61F0040XDB au cat.) :  
à partir de 150 \$ • TEL. : 1 888 553-9993  
TÉLEC. : (613) 951-6274 • COURRIER :  
Statistique Canada, Division du  
Registre des entreprises,  
120, avenue Parkdale, Ottawa  
(Ontario), K1A 0T6, Canada.  
COURRIEL :  
[france.couture@statcan.ca](mailto:france.couture@statcan.ca)  
ou [diane.morin@statcan.ca](mailto:diane.morin@statcan.ca)

**EXCLUSIVE OFFER!**  
Buy 2 and get 40% off!

Purchase the *Canadian Business Patterns* for two reference periods and get 40% off the price of the second one!

Order today!

**OFFRE EXCLUSIVE!**  
Réduction de 40 % à l'achat d'un deuxième numéro!

Achiez deux périodes de référence de la *Structure des industries canadiennes* et obtenez une réduction de 40 % sur le deuxième numéro!

Commandez dès aujourd'hui!

Visitez notre site Web  
à [statcan.ca](http://statcan.ca)





# ORDER FORM

Statistics Canada

## TO ORDER:



MAIL

Statistics Canada  
Dissemination Division  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario  
K1A 0T6 Canada



E-MAIL: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

(Please print)



PHONE  
1 800 267-6677



FAX  
1 877 287-4369



1 800 363-7629  
Telecommunication Device  
for the Hearing Impaired

Company

Department

Attention

Title

Address

City

Province

( )

( )

Postal Code

Phone

Fax

E-mail Address:

Your personal information is protected by the *Privacy Act*.\*\*

## METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)

☐ Please charge my: ☐ VISA ☐ Master Card ☐ American Express

Card Number

Expiry date

Cardholder (please print)

Signature

☐ Payment enclosed \$ \_\_\_\_\_  
(payable to the Receiver General for Canada)

☐ Purchase Order Number \_\_\_\_\_  
(please enclose)

Authorized Signature

Catalogue Number	Title	Date of issue(s) or indicate an "S" for subscription(s)	Price (All prices exclude sales tax)	*Shipping Charges (Applicable to shipments sent outside Canada)	Quantity	Total \$

*Shipping charges: no shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per issue or item ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per issue or item ordered. Annual frequency = 1. Quarterly frequency = 4. Monthly frequency = 12.	SUBTOTAL	
Canadian clients add <b>either</b> 7% GST and applicable PST <b>or</b> HST (GST Registration No. R121491807).	GST (7%)	
Clients outside Canada pay in Canadian dollars drawn on a Canadian bank <b>or</b> pay in equivalent US dollars, converted at the prevailing daily exchange rate, drawn on a US bank.	Applicable PST	
Statistics Canada is FIS-ready. Federal government departments and agencies must include with all orders their IS Organization Code _____ and IS Reference Code _____.	Applicable HST (N.S., N.B., Nfld.)	
** Statistics Canada will only use your information to complete this sales transaction, deliver your product(s), announce product updates and administer your account. From time to time, we may also offer you other Statistics Canada products and services or ask you to participate in our market research. If you do not wish to be contacted again for promotional purposes <input type="checkbox"/> and/or market research <input type="checkbox"/> , check as appropriate and fax or mail this page to us, call 1 800 700-1033 or e-mail <a href="mailto:order@statcan.ca">order@statcan.ca</a> .	GRAND TOTAL	
PF021050		

## THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada  
Statistique Canada

[www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

Canada





# BON DE COMMANDE

Statistique Canada

## POUR COMMANDER :



COURRIER

Statistique Canada  
Division de la diffusion  
Gestion de la circulation  
120, avenue Parkdale  
Ottawa (Ontario)  
K1A 0T6 Canada



TÉLÉPHONE  
1 800 267-6677



TÉLÉCOPIEUR  
1 877 287-4369



COURRIEL : [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)



1 800 363-7629  
Appareils de télécommunications  
pour les malentendants

(Veuillez écrire en majuscules)

Compagnie

Service

A l'attention de

Fonction

Adresse

Ville

Province

( )

( )

Code postal

Téléphone

Télécopieur

Courriel :

Vos renseignements personnels sont protégés par la Loi sur la protection des renseignements personnels.\*\*

## MODALITÉS DE PAIEMENT :

(Cochez une seule case)



Veuillez débiter  
mon compte



VISA



Master  
Card



American  
Express

N° de carte

Date d'expiration

Détenteur de carte (en majuscule s.v.p.)

Signature



Paiement inclus \$ \_\_\_\_\_  
(à l'ordre du Receveur général du Canada)



N° du bon  
de commande \_\_\_\_\_  
(veuillez joindre le bon)

Signature de la personne autorisée

Numéro au catalogue	Titre	Édition(s) demandée(s) ou inscrire « A » pour les abonnements	Prix (Les prix n'incluent pas la taxe de vente)	*Frais de port (Pour les envois à l'extérieur du Canada)	Quantité	Total \$
<p>*Frais de port : aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Fréquence des parutions : publication annuelle = 1 ; publication trimestrielle = 4 ; publication mensuelle = 12.</p>					TOTAL	
<p>Les clients canadiens ajoutent soit la TPS de 7 % et la TVP en vigueur, soit la TVH (TPS numéro R121491807).</p>					TPS (7 %)	
<p>Les clients de l'étranger paient en dollars canadiens tirés sur une banque canadienne ou en dollars US tirés sur une banque américaine selon le taux de change quotidien en vigueur.</p>					TVP en vigueur	
<p>Statistique Canada utilise la SIF. Les ministères et les organismes du gouvernement fédéral doivent indiquer sur toutes les commandes leur code d'organisme RI _____ et leur code de référence RI _____.</p>					TVH en vigueur (N.-É., N.-B., T.-N.)	
<p>** Statistique Canada utilisera les renseignements qui vous concernent seulement pour effectuer la présente transaction, livrer votre (vos) produit(s), annoncer les mises à jour de ce(s) produit(s) et gérer votre compte. Nous pourrions de temps à autre vous informer au sujet d'autres produits et services de Statistique Canada ou vous demander de participer à nos études de marché. Si vous ne voulez pas qu'on communique avec vous de nouveau pour des promotions ou des études de marché, cochez la case correspondante et faites-nous parvenir cette page par télécopieur ou par la poste, téléphonez-nous au 1 800 700-1033 ou envoyez un courriel à <a href="mailto:order@statcan.ca">order@statcan.ca</a>.</p>					TOTAL GÉNÉRAL	
PF021050						

## MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique  
Canada

Statistics  
Canada

[www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

Canada



# Add to your favorites

## STATISTICS CANADA'S ONLINE CATALOGUE OF PRODUCTS AND SERVICES

# Ajoutez à vos favoris

## LE CATALOGUE EN LIGNE DES PRODUITS ET SERVICES DE STATISTIQUE CANADA

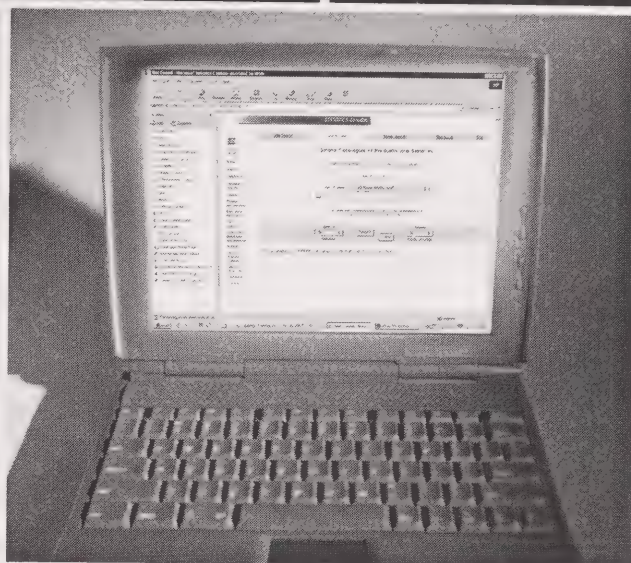
Whether you're looking for information about the census, health data or recent economic news, Statistics Canada's *Online Catalogue of Products and Services* has the answer to your questions!

Access a variety of data through an **efficient** and **up-to-date** search tool, for work, analyses or personal use.

### A NO NONSENSE SEARCH

Search the *Catalogue* through keywords, expressions, titles, subjects and more!

A thesaurus is available to make your search **easier** and **save you time**.



Que vous soyez à la recherche d'information sur le recensement, de données sur la santé ou encore de nouvelles économiques récentes, le *Catalogue en ligne des produits et services* de Statistique Canada a la réponse à vos questions!

Cet outil de recherche **efficace** et **à jour** vous permettra d'accéder à une variété de données pour vos travaux, vos analyses ou tout simplement pour votre information personnelle.

### CHERCHER SANS VOUS CASSER LA TÊTE

Le *Catalogue* vous permet d'effectuer une recherche par mots-clés, expressions, titres, sujets et bien plus encore!

Un thésaurus est mis à votre disposition pour **faciliter** votre recherche et **économiser du temps**.

### RESULTS THAT MEET YOUR EXPECTATIONS!

Access a wide variety of products and services in hard copy or electronic format:

- articles
- publications
- research documents
- and more!
- surveys
- CD-ROM
- customized aggregated data

The information summary of your search results will guide you towards the product or service you require. All the information you need at your fingertips!

Click your way to an extensive source of information and **see for yourself** what this **online catalogue** has to offer!

### DES RÉSULTATS À LA HAUTEUR DE VOS ATTENTES!

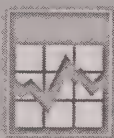
Accédez à une gamme de produits et services en version papier ou électronique :

- articles
- publications
- et plus encore!
- enquêtes
- CD-ROM
- documents de recherche
- données agrégées personnalisées

La liste des résultats vous présente un résumé de l'information pertinente à votre recherche, ainsi que la façon dont vous pouvez vous procurer le produit ou service désiré. Bref, tous les renseignements dont vous avez besoin à portée de la main!

D'un seul clic de souris, accédez dès maintenant à cette vaste source d'information et **voyez vous-même** ce que ce catalogue en ligne peut vous offrir!

A link to electronic publications directly downloadable from the Internet!



Le lien à des publications électroniques téléchargeables directement sur l'Internet.

# www.statcan.ca



# DID YOU KNOW THAT...

# SAVIEZ- VOUS QUE...

## Top 5 reasons to subscribe

- ✓ Statistics Canada's website has **over 175 electronic publications** in 24 theme categories to choose from.
- ✓ Statistics Canada's website **[www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)** is THE place to go for the most current and accurate data on **Agriculture, Trade, Health, Education** and much, much more.
- ✓ You can **save time, money** and **avoid the hassles** of delivery. Discover the advantages of ordering online. In addition, you'll **receive a 25% price reduction** from that of our print publications.
- ✓ You can get the **latest information** regardless of location and time constraints—all you need is access to the Internet.

**Choose from some of our most popular titles such as:**

- Perspectives on Labour and Income (Cat. No. 75-001-XIE)
- Canadian Social Trends (Cat. No. 11-008-XIE)
- Consumer Price Index (Cat. No. 62-001-XIB)
- Health Reports (Cat. No. 82-003-XIE)
- Infomat (Cat. No. 11-002-XIE)
- ... and many more titles.

Get right down to business with the freedom and flexibility of Statistics Canada's electronic publications.

Access the complete listing of Statistics Canada's electronic publications at **[www.statcan.ca/english/services](http://www.statcan.ca/english/services)**

**Save money.**

**Feel safe about ordering online.**

**Be the first to know.**

**Get one price, many rewards.**

**Be green.**

## Les 5 principales raisons de s'abonner

**Économisez de l'argent.**

**Profitez de la sécurité des commandes en ligne.**

**Ayez la primeur.**

**Obtenez un prix, plusieurs avantages.**

**Soyez écolo.**

✓ Le site web de Statistique Canada offre **plus de 175 publications électroniques** réparties sous 24 thèmes.

✓ Le site web de Statistique Canada, au **[www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)**, est LE site à visiter pour trouver les données les plus actuelles et les plus exactes sur **l'agriculture**, le **commerce**, la **santé**, **l'éducation** et sur bien d'autres sujets.

✓ Vous pouvez **gagner du temps, économiser de l'argent** et **éviter les désagréments** de la livraison. Découvrez les avantages des commandes en ligne et **bénéficiez d'un rabais de 25 %** sur le prix de nos publications imprimées.

✓ Vous pouvez obtenir **l'information la plus récente**, où que vous soyez et sans contrainte de temps. Tout ce qu'il vous faut, c'est un accès à Internet.

**Choisissez parmi certains de nos titres les plus populaires :**

- L'emploi et le revenu en perspective (n° 75-001-XIF au cat.)
- Tendances sociales canadiennes (n° 11-008-XIF au cat.)
- L'Indice des prix à la consommation (n° 62-001-XIB au cat.)
- Rapports sur la santé (n° 82-003-XIF au cat.)
- Infomat (n° 11-002-XIF au cat.)
- ... et bien d'autres titres.

Allez droit au but grâce à la liberté et à la souplesse qu'offrent les publications électroniques de Statistique Canada.

Accédez à la liste complète des publications électroniques de Statistique Canada à l'adresse suivante : **[www.statcan.ca/francais/services](http://www.statcan.ca/francais/services)**



Our experienced Statistics Canada representatives are here to help every step of the way. Call 1 800 263-1136 or e-mail [infostats@statcan.ca](mailto:infostats@statcan.ca)

Les représentants de Statistique Canada sont là pour vous aider. Téléphonnez au 1 800 263-1136 ou envoyez un courriel à [infostats@statcan.ca](mailto:infostats@statcan.ca)











